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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
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
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

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
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					8
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					8
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					8
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	204	3	22	9	N	20					28
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					28
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					28

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
10	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					25
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					25
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					25
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					25
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					25
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					25

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

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

10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					41
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					41
12	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	2			N	-0-					41
01	3060	N	3028	-0-	-32	-0-	3028	2			N	-0-					41
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					41
*03	4243		2230	-0-	-2013	-0-	2230	2			N	-0-					41

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

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

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	806	#	708	-0-	-98	-0-	708	2			Y	-0-					15
11	780	#	642	-0-	-138	-0-	641	2	1	9	Y	1					16
12	806	#	642	-0-	-164	-0-	642	2			Y	-0-					16
01	775	#	555	-0-	-220	-0-	552	2	3	9	Y	3					19
02	644	#	626	-0-	-18	-0-	622	2	4	9	Y	4					23
03	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					23

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

10	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					18
11	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					18
12	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					18
01	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					18
02	280	#	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					18
03	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BUD OIL, INC. 106343
METHODIST HOME WELL #: 1 L RRCID -> 296627 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5624 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		140	-0-	140	286	140	3			Y	-0-					-0-
02	408	R	122	-0-	-286	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	#	-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
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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
10	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					86
11	630	#	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					86
12	651	#	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					86
01	651	#	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					86
02	588	#	576	-0-	-12	-0-	576	2			N	-0-					86
03	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					86

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
10	372	#	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

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
10	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1435	2	21	9	N	19					85
11	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	1375	2	28	9	N	25					110
12	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1571	2	24	9	N	22					132
01	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1572	2	54	9	N	49					181
02	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1906	2	86	9	N	78	184	1			75
03	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20					95

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
10	155	#	147	-0-	-8	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	#	105	-0-	-50	-0-	1	1	104	2	N	-0-					-0-
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
*03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 5/5/2023

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
10	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					84
11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					84
12	248	#	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					84
01	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					84
*02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					84
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					84

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					102
11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					102
12	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					102
01	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					102
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					102
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					102

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
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	1			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					4
11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					4
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					4
01	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					4
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	196	2			Y	-0-					4
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					24
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					24
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					24
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24

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

10	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					2
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					2
12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	2			Y	-0-					2
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					2

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

10	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

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

10	713	#	673	-0-	-40	-0-	670	3	3	9	N	3					182
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	774	3	6	9	N	5					187
12	944	R	944	-0-	-0-	-0-	923	3	21	9	N	19	163	1			43
01	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1298	3	11	9	N	10					53
02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	972	3	7	9	N	6					59
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	899	3	12	9	N	11					70

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

10	735	R	735	-0-	-0-	-0-	728	3	7	9	N	6					86
11	690	#	689	-0-	-1	-0-	680	3	9	9	N	8					94
12	713	#	684	-0-	-29	-0-	675	3	9	9	N	8					102
01	713	#	641	-0-	-72	-0-	640	3	1	9	N	1	91	1			12
02	644	#	619	-0-	-25	-0-	615	3	4	9	N	4					16
03	729	R	729	-0-	-0-	-0-	726	3	3	9	N	3					19

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	89	1			72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 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
10	744	#	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					122
11	690	#	582	-0-	-108	-0-	582	3			N	-0-					122
12	713	#	445	-0-	-268	-0-	444	3	1	9	N	1					123
01	810	R	810	-0-	-0-	-0-	809	3	1	9	N	1					124
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					124
03	713	#	690	-0-	-23	-0-	689	3	1	9	N	1					125

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
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
10	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					170
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					170
12	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					170
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					170
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					170
*03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					8
11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					8
12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					8
01	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					8
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					8
*03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					24
11	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					24
12	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					24
01	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					24
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					24
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	310	#	129	-0-	-181	-0-	129	2			N	-0-	200	7			39
11	240	#	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					39
12	310	#	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					39
01	310	#	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					39
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					39
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	169	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1340	2	66	9	N	60	163	1			63
11	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1283	2	108	9	N	98					161
12	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1332	2	114	9	N	104	176	1			89
01	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1189	2	132	9	N	120	181	1			28
02	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1133	2	95	9	N	86					114
03	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1361	2	116	9	N	105	179	1			40

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					7
11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					7
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					7
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					7
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
03	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1607	2	286	9	N	260	181	1			150
11	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1521	2	343	9	N	312	335	1			127
12	1753	R	1753	-0-	-0-	-0-	1466	2	287	9	N	261	176	1			212
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					215
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					215
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					215

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	R	823	-0-	-0-	-0-	16	1	807	3	N	-0-					45
11	780	#	734	-0-	-46	-0-	14	1	714	3	N	5					50
							6	9									
12	811	R	811	-0-	-0-	-0-	15	1	781	3	N	14					64
							15	9									
01	837	#	770	-0-	-67	-0-	15	1	727	3	N	25					89
							28	9									
02	756	#	664	-0-	-92	-0-	13	1	633	3	N	16					105
							18	9									
03	837	#	803	-0-	-34	-0-	16	1	772	3	N	14					119
							15	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	230	-0-	-130	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	220	-0-	-152	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	175	-0-	-133	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	201	-0-	-23	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					10
11	390	#	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					10
12	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					10
01	403	#	383	-0-	-20	-0-	381	2	2	9	Y	2					12
02	364	#	329	-0-	-35	-0-	328	2	1	9	Y	1					13
03	403	#	356	-0-	-47	-0-	355	2	1	9	Y	1					14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	#	589	-0-	-31	-0-	9	1	563	2	Y	15					60
							17	9									
11	600	#	522	-0-	-78	-0-	2	1	507	2	Y	12					72
							13	9									
12	620	#	500	-0-	-120	-0-	3	1	486	2	Y	10					82
							11	9									
01	620	#	599	-0-	-21	-0-	3	1	573	2	Y	21					103
							23	9									
02	560	#	475	-0-	-85	-0-	469	2	6	9	Y	5	65	1			43
03	589	#	557	-0-	-32	-0-	546	2	11	9	Y	10	1	1			52

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					3
11	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					3
12	1426	#	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			Y	-0-					3
01	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1390	2	43	9	Y	39					42
02	1288	#	1229	-0-	-59	-0-	1226	2	3	9	Y	3					45
03	1395	#	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			Y	-0-					45

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					20
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					20
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					20
03	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					20

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

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

10	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					2
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					2
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					2
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					2
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					2
03	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					2

NEC OPERATING, LLC 100325
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					174
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	165	1			49
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					99
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	172	1			14
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

10	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					158
11	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					158
12	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					158
01	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					158
02	224	#	125	-0-	-99	-0-	125	2			N	-0-					158
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					158

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

10	0	#	143	-0-	143	-0-	143	2			N	-0-					112
11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					112
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					112
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					112
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					112
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					112

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

10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	336	#	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	#	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					138
11	1350	#	1320	-0-	-30	-0-	1320	2			N	-0-					138
12	1457	#	1371	-0-	-86	-0-	1369	2	2	9	N	2					140
01	1457	#	506	-0-	-951	-0-	495	2	11	9	N	10					150
02	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5					155
03	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	2787	2	17	9	N	15	170	1			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	90	-0-	90	689	90	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	689					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	689					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	58	-0-	58	747	58	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	67	-0-	67	814	67	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	814					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					64
11	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					64
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					64
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					64
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					64
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					64

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
10	713	#	592	-0-	-121	-0-	584	3	8	9	N	7					75
11	690	#	597	-0-	-93	-0-	589	3	8	9	N	7					82
12	651	#	626	-0-	-25	-0-	614	3	12	9	N	11					93
01	620	#	528	-0-	-92	-0-	517	3	11	9	N	10					103
02	560	#	492	-0-	-68	-0-	481	3	11	9	N	10					113
03	620	#	402	-0-	-218	-0-	385	3	17	9	N	15					128

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
10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3					44
11	434	R	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	N	2					46
12	403	#	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					46
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					46
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	15	1			31
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					31

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
10	2213	R	2213	-0-	-0-	-0-	2211	3	2	9	N	2					182
11	2102	R	2102	-0-	-0-	-0-	2100	3	2	9	N	2					184
12	2077	#	1952	-0-	-125	-0-	1952	3			N	-0-					184
01	2077	#	1653	-0-	-424	-0-	1650	3	3	9	N	3					187
02	1876	#	1311	-0-	-565	-0-	1311	3			N	-0-	172	1			15
03	2413	R	2413	-0-	-0-	-0-	2401	3	12	9	N	11					26

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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
10	622	R	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	N	2					60
11	600	#	570	-0-	-30	-0-	566	3	4	9	N	4					64
12	620	R	620	-0-	-0-	-0-	613	3	7	9	N	6					70
01	620	#	511	-0-	-109	-0-	503	3	8	9	N	7					77
02	560	#	370	-0-	-190	-0-	360	3	10	9	N	9					86
03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	609	3	11	9	N	10					96

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	413	3	1	9	N	1					85
11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	N	3					88
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	N	4					92
01	403	#	320	-0-	-83	-0-	318	3	2	9	N	2					94
02	364	#	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					94
03	403	#	321	-0-	-82	-0-	320	3	1	9	N	1					95

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
10	1612	#	1552	-0-	-60	-0-	1544	3	8	9	N	7					144
11	1500	#	1497	-0-	-3	-0-	1485	3	12	9	N	11					155
12	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1571	3	19	9	N	17					172
01	1550	#	1376	-0-	-174	-0-	1367	3	9	9	N	8					180
02	1400	#	1176	-0-	-224	-0-	1174	3	2	9	N	2					182
03	1581	#	1346	-0-	-235	-0-	1337	3	9	9	N	8					190

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9300	#	7017	-0-	-2283	-0-	6827	3	190	9	N	173	191	1			9
11	9193	R	9193	-0-	-0-	-0-	9000	3	193	9	N	175	177	1			7
12	9300	#	7060	-0-	-2240	-0-	6856	3	204	9	N	185	188	1			4
01	9300	#	5777	-0-	-3523	-0-	5777	3			N	-0-					4
02	7281	R	7281	-0-	-0-	-0-	7085	3	196	9	N	178					182
03	9300	#	7149	-0-	-2151	-0-	7081	3	68	9	N	62	189	1			55

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	624	-0-	-27	-0-	514	2	110	9	N	100					233
11	630	#	391	-0-	-239	-0-	391	2			N	-0-					233
12	651	#	407	-0-	-244	-0-	396	2	11	9	N	10	161	1			82
01	746	R	746	-0-	-0-	-0-	639	2	107	9	N	97					179
02	612	R	612	-0-	-0-	-0-	527	2	85	9	N	77					256
03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	576	2	87	9	N	79	183	1			152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					27
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
NEC OPERATING, LLC 100325
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-

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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	299	2	28	9	N	25					37
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	289	2	28	9	N	25					62
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	310	2	17	9	N	15					77
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					80
*02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	N	20	86	1			14
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7	2	1			19

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
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	488	513	1		63
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	205	181	1		87
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	514	519	1		82
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	283	175	1		190
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	202	345	1		47
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106				153

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22

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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
03	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
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1851	2	4	9	N	4					39
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	2	4	9	N	4					43
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1					44
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1607	2	11	9	N	10					54
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1377	2	3	9	N	3					57
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2					59

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
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					61
11	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	2			N	-0-					61
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					61
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					61
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
11	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					29
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					29
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					29
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					39
11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					39
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					39
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					39
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					39
03	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					39

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) //CONT.// 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	2			N	-0-					39
11	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	2			N	-0-					39
12	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	2			N	-0-					39
01	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					39
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					39
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					39

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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	93	#	61	-0-	-32		-0-	61	2			Y	-0-					52
11	90	#	87	-0-	-3		-0-	87	2			Y	-0-					52
12	93	#	86	-0-	-7		-0-	86	2			Y	-0-					52
01	93	#	76	-0-	-17		-0-	76	2			Y	-0-					52
02	84	#	82	-0-	-2		-0-	82	2			Y	-0-					52
03	93	#	86	-0-	-7		-0-	86	2			Y	-0-					52

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

10	93	#	61	-0-	-32		-0-	61	2			Y	-0-					52
11	90	#	87	-0-	-3		-0-	87	2			Y	-0-					52
12	93	#	86	-0-	-7		-0-	86	2			Y	-0-					52
01	93	#	76	-0-	-17		-0-	76	2			Y	-0-					52
02	84	#	82	-0-	-2		-0-	82	2			Y	-0-					52
03	93	#	86	-0-	-7		-0-	86	2			Y	-0-					52

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

10	31	#	25	-0-	-6		-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	34	R	34	-0-	-0-		-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0-		-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-		-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0-		-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-		-0-	34	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17

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

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					37
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					37
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					37
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					37
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					37
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9	9	Y	8					45

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					38
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					38
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					38
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					38
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	216	2			Y	-0-					38
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					38

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

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					21
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					21
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					21
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					21
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					21
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					21

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					15
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					15
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					15
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	72	3			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	104	-0-	-51		-0-	104	2			N	-0-					130
11	150	N	44	-0-	-106		-0-	44	2			N	-0-					130
12	217	N	66	-0-	-151		-0-	66	2			N	-0-					130
01	93	N	78	-0-	-15		-0-	78	2			N	-0-					130
02	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-					130
03	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	2			N	-0-					130

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					30
11	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					30
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					30
*02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					30
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					30

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	59	1	156	2			N	-0-					156
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2			N	-0-					156
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	61	1	160	2			N	-0-					156
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	98	1	175	2			N	-0-					156
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	81	1	188	2			N	-0-					156
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					12
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					12
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					12
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					12
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	379	3	11	9	N	10					22
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	481	3	33	9	N	30					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532	N	43	-0-	-489	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			N	-0-					-0-

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		235	-0-	235 B	235	235	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					5
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					5
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					5
01	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2			N	-0-					5
02	140	N	78	-0-	-62 B	-0-	78	2			N	-0-					5
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1240	1062	-0-	-178	B	39983	1062	2			Y	-0-					-0-
11	900	877	-0-	-23	B	39960	877	2			Y	-0-					-0-
12	1116	658	-0-	-458	B	39502	658	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	864	-0-	864	B	40366	864	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	752	-0-	-2048	B	38318	752	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38318																	
*03	3100 N	785	-0-	-2315	B	36003	785	2			Y	-0-					-0-

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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013																	

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

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					220
11	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					220
12	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					220
01	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					220
02	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					220
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	410	3	10	9	N	9					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	9	N	7	-0-	-2	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

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
10	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-

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
10	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

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
10	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					34
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					34
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					34
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					34
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					34
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					34

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
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					213
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					213
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					213
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1					214
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	301	3	3	9	N	3					217
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					217

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
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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
10	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	450	N	228	-0-	-222	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

10	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	1403	3			N	-0-					40
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					40
12	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					40
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	3	8	9	N	7					47
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	1462	3	9	9	N	8					55
03	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	1416	3	19	9	N	17					72

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

10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-

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

10	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	3			N	-0-					30
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					30
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					30
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					30
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	1783	3			N	-0-					30
03	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	3			N	-0-					30

TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2945	2	144	9	N	131	178	1			162
11	2940	X	2854	-0-	-86	-0-	2754	2	100	9	N	91	171	1			82
12	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	2866	2	113	9	N	103					185
01	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2806	2	92	9	N	84					269
02	2800	X	2463	-0-	-337	-0-	2435	2	28	9	N	25					294
03	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2553	2	157	9	N	143	190	1			247

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	2	Y	-0-					8
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	2	Y	-0-					8
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	46	1	90	2	Y	-0-					8
01 DLQ G-10			134	-0-	134	134	46	1	88	2	Y	-0-					8
02 DLQ G-10			83	-0-	83	217	4	1	79	2	Y	-0-					8
03 DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	217					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	97	1	51	2	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	96	1	38	2	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	97	1	49	2	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	97	1	44	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	34	1	82	2	Y	24	4	1			29
							26	9									
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	34	1	61	2	Y	11	23	1			17
							12	9									
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	35	1	79	2	Y	17	12	1			22
							19	9									
01 DLQ G-10			132	-0-	132	132	35	1	65	2	Y	29	27	1			24
							32	9									
02 DLQ G-10			117	-0-	117	249	20	1	75	2	Y	20	34	1			10
							22	9									
03 DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	249					Y	NO RPT					10

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	101	2	Y	12	2	1			14
							13	9									
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	22	1	43	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	23	1	55	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	23	1	45	2	Y	29	10	1			30
							32	9									
02	DLQ G-10		112	-0-	112	212	22	1	65	2	Y	23	35	1			18
							25	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT					18

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	45	1	63	2	Y	1					30
							1	9									
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	57	2	Y	3					33
							3	9									
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	44	1	52	2	Y	2	24	1			11
							2	9									
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	44	1	51	2	Y	15					26
							17	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	56	2	Y	10					36
							11	9									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	Y	-0-					27
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	45	1	56	2	Y	-0-					27
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	45	1	61	2	Y	-0-					27
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	Y	-0-					27
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	44	1	42	2	Y	-0-					27
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	2	N	-0-					58
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	19	1	58	2	N	-0-					58
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-					58
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					58
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					58
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					58

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2					68
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1					69
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12	81	1			-0-
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	882	2	4	9	N	4					4
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	748	2	4	9	N	4					8
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					8

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	2041	-0-	-6329	-0-	1851	3	190	9	N	173	179	1			8
11	8100	X	2477	-0-	-5623	-0-	2455	3	22	9	N	20					28
12	8370	X	1246	-0-	-7124	-0-	1246	3			N	-0-					28
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					28
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					28
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					12
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					12
01	14B DENY		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					12
02	14B2 EXT		50	-0-	50	99	50	2			N	-0-					12
03	14B2 EXT		76	-0-	76	175	76	2			N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	895	-0-	-113	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1302	#	1106	-0-	-196	-0-	1104	2	2	9	N	2					131
11	1260	#	877	-0-	-383	-0-	876	2	1	9	N	1					132
12	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1127	2	17	9	N	15					147
01	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1106	2	22	9	N	20	162	1			5
02	1008	#	469	-0-	-539	-0-	452	2	17	9	N	15					20
03	1147	#	1020	-0-	-127	-0-	998	2	22	9	N	20					40

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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	418	2	64	9	N	58					184
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	413	2	97	9	N	88	172	1			100
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	397	2	28	9	N	25					125
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	246	2	73	9	N	66	168	1			23
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	322	2	81	9	N	74					97
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	396	2	121	9	N	110	164	1			43

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	R	570	-0-	-0-	-0-	465	3	105	9	N	95	171	1			52
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	385	3	33	9	N	30					82
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	396	3	103	9	N	94					176
01	401	R	401	-0-	-0-	-0-	373	3	28	9	N	25	178	1			23
02	280	#	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					23
03	310	#	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					123
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					123
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					123
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					123
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					82
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					82
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2	2	8			82
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2	2	8			82
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					19
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					19
03	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
10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					8
*11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	326	2	1	9	N	1					9
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					9
*01	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					9
*02	308	N	304	-0-	-4 B	-0-	304	2			N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-	9	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1094	-0-	-22 B	-0-	1093	2	1	9	N	1					46
11	1080	N	1009	-0-	-71 B	-0-	1009	2			N	-0-					46
12	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1178	2	2	9	N	2	37	1	1	8	10
01	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1136	2	3	9	N	3					13
02	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1136	2	8	9	N	7					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1001	2	2	9	N	2	1	8			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1051	-0-	-375 B	-0-	1049	2	2	9	N	2					5
11	1170	N	696	-0-	-474 B	-0-	696	2			N	-0-					5
12	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					5
01	1054	N	918	-0-	-136 B	-0-	918	2			N	-0-					5
02	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1268	2	7	9	N	6					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	942	N	836	-0-	-106 B	-0-	828	2	8	9	N	7					18

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 299183 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4997 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51	-0-	51	B	51	51	2			N	-0-					-0-
02	0		816	-0-	816	B	867	816	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 867																		
03	0	W	779	-0-	779	B	1646	779	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

10	205	N	205	-0-	-0-		-0-	205	3			N	-0-					20
11	1249	N	1249	-0-	-0-		-0-	1249	3			N	-0-					20
12	677	N	677	-0-	-0-		-0-	677	3			N	-0-					20
01	205	N	205	-0-	-0-		-0-	205	3			N	-0-					20
02	183	N	183	-0-	-0-		-0-	183	3			N	-0-					20
03	207	N	207	-0-	-0-		-0-	207	3			N	-0-					20

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

10	322	N	322	-0-	-0-		-0-	322	3			N	-0-					112
11	301	N	301	-0-	-0-		-0-	301	3			N	-0-					112
12	310	N	294	-0-	-16		-0-	294	3			N	-0-					112
01	322	N	322	-0-	-0-		-0-	322	3			N	-0-					112
02	280	N	239	-0-	-41		-0-	239	3			N	-0-					112
03	288	N	288	-0-	-0-		-0-	288	3			N	-0-					112

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
03	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

10	248	N	245	-0-	-3		-0-	245	2			N	-0-					92
11	270	N	141	-0-	-129		-0-	141	2			N	-0-					92
12	164	N	164	-0-	-0-		-0-	164	2			N	-0-					92
01	248	N	120	-0-	-128		-0-	120	2			N	-0-					92
02	140	N	NO RPT	-0-	-140		-0-					N	NO RPT					92
03	155	N	NO RPT	-0-	-155		-0-					N	NO RPT					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC //CONT.// 008596
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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					26
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					26
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					26
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					26
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					26
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					26

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC //CONT.// 020602
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	45	1	131	2	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	45	1	133	2	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	139	2	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	138	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	N	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-			-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	92	1	342	2	N	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	74	1	274	2	N	-0-			-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	91	1	337	2	N	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	67	1	247	2	N	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	7	1	21	2	N	-0-			-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	-0-			-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	2	N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	2	N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	2	N	-0-			-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	29	1	111	2	N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-			-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-			-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	13	1	52	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	87	1	311	2	N	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	76	1	272	2	N	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	69	1	248	2	N	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	64	1	227	2	N	-0-			-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	61	1	219	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	40	1	141	2	N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	40	1	143	2	N	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	41	1	144	2	N	-0-			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	41	1	143	2	N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	2	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	DONALDSON				WELL #: 1	RRCID -> 097338	COMPL. DATE 11/23/1981					TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6697 - 6850			
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SIBLE ENIS				WELL #:	RRCID -> 271376	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9241 - 13956			
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GERALD STEPHENS				WELL #: 3	RRCID -> 274422	COMPL. DATE 03/23/2006					TOTAL DEPTH 8314		PERF. 6522 - 6740			
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2816	-0-	-160	-0-	2801	2	15	9	N	14					44
11	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	2673	2	13	9	N	12					56
12	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	2585	2	14	9	N	13					69
01	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	2714	2	11	9	N	10					79
02	2632	X	2381	-0-	-251	-0-	2339	2	42	9	N	38	2	1			115
03	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	2710	2	8	9	N	7					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-					8
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					8
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					8
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			Y	-0-					8
02	980	N	815	-0-	-165	-0-	815	2			Y	-0-					8
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			Y	-0-					8

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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

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
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					19
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					19
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					19
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					19
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	673	2			Y	-0-					19
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					19

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

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
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

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
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			Y	-0-					21
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			Y	-0-					21
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					21
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					21
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			Y	-0-					21
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					21

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
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					9
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					9
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			Y	-0-					9
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-					9
02	728	N	494	-0-	-234	-0-	494	2			Y	-0-					9
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					20
11	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	2			Y	-0-					20
12	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			Y	-0-					20
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					20
02	1092	N	970	-0-	-122	-0-	970	2			Y	-0-					20
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					20

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-

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

10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					4
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					4
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					4
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					4
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					4
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5105	-0-	2005	2005	5105	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3961	-0-	961	2966	3961	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3473	-0-	373	3339	3473	2			Y	-0-					-0-
01	6185	X	2846	-0-	-3339	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					13
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					13
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					13
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					13
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					13
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					13

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
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	500	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	494	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	517	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

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
10	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

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
10	2387	N	2053	-0-	-334	-0-	2053	2			Y	-0-					39
11	2190	N	1749	-0-	-441	-0-	1749	2			Y	-0-					39
12	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	1708	2			Y	-0-					39
01	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	1632	2			Y	-0-					39
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					39
03	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	1521	2	46	9	Y	42					81

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
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

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
10	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1157	-0-	-243	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					15
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					15
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					15
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					15
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					15
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					15

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
10	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					9
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					9
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					9
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					9
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	1145	2			Y	-0-					9
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					9

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
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

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
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

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
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	293	-0-	-99	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

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
10	868	N	434	-0-	-434	-0-	434	2			Y	-0-					4
11	1020	N	208	-0-	-812	-0-	208	2			Y	-0-					4
12	930	N	507	-0-	-423	-0-	507	2			Y	-0-					4
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					4
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
03	496	N	228	-0-	-268	-0-	228	2			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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																	
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					20
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					20
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					20
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					20
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					20
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					20
PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509																	
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227																	
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749																	
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1318	-0-	-278	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					1
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
12	620	N	163	-0-	-457	-0-	163	2			Y	-0-					1
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

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

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

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
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					14
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					14
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					14
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					14
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	706	2			Y	-0-					14
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			Y	-0-					14

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
10	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

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
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					2
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					2
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					2
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					2
02	784	N	491	-0-	-293	-0-	491	2			Y	-0-					2
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			Y	-0-					2

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
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	523	-0-	-121	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

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
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	844	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	859	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	38	-0-	-582	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					17
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					17
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					17
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					17
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					17
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

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
10	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

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
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	930	N	436	-0-	-494	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	672	N	423	-0-	-249	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

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

10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					3
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					3
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					3
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					3
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			Y	-0-					3
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					3

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

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

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

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

10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	906	2	18	9	Y	16					16
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	855	2	1	9	Y	1					17
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3					20
01	930	N	580	-0-	-350	-0-	580	2			Y	-0-					20
*02	812	N	388	-0-	-424	-0-	382	2	6	9	Y	5					25
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	802	2	3	9	Y	3					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	813	2	19	9	Y	17					21
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	780	2	15	9	Y	14					35
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	786	2	15	9	Y	14					49
01	806	N	479	-0-	-327	-0-	472	2	7	9	Y	6					55
02	728	N	80	-0-	-648	-0-	80	2			Y	-0-	21	1			34
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	20	1			14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

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
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			Y	-0-					5
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					5
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					5
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					5
02	924	N	731	-0-	-193	-0-	731	2			Y	-0-					5
03	1054	N	261	-0-	-793	-0-	261	2			Y	-0-					5

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
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

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
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

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
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

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

10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

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

10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	421	-0-	-323	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

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

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

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

10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					5
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					5
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					5
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	2			Y	-0-					5
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					5

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

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					6
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					6
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					6
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					6
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					6
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-

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

10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

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

10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					5
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					5
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					5
01	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	2			Y	-0-					5
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					5
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

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

10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

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

10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

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

10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

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

10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

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

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

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

10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					1
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					1
12	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					1
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	2			Y	-0-					1
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

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

10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					6
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-					6
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					6
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					6
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					6
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					6

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

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

10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			Y	-0-					12
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					12
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					12
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					12
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					12
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-					12

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	62	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	60	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	56	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	62	1	159	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1081	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	867	2	3	9	Y	3					3
02	952	N	806	-0-	-146	-0-	805	2	1	9	Y	1					4
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	913	2	1	9	Y	1					5

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

10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

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

10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	62	1	534	2	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	62	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	56	-0-	-476	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					-0-

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

10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1	9	Y	1					9
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					9
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					9
01	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			Y	-0-					9
02	924	N	681	-0-	-243	-0-	681	2			Y	-0-					9
03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	772	2			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					9
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					9
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					9
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					9
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	2			Y	-0-					9
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					9

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	372	1	1183	2	Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	360	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	372	1	1156	2	Y	5					5
							6	9									
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	372	1	628	2	Y	18					23
							20	9									
*02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	336	1	897	2	Y	10					33
							11	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	2	Y	5					38
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5					5
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					7
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					8

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	93	1	156	2	Y	-0-					17
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	90	1	145	2	Y	-0-					17
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	93	1	140	2	Y	-0-					17
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	93	1	107	2	Y	-0-					17
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	84	1	116	2	Y	-0-					17
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	93	1	123	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			Y	-0-					8
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			Y	-0-					8
12	651	N	441	-0-	-210	-0-	441	2			Y	-0-					8
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					8
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	2			Y	-0-					8
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					8

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
10	682	N	51	-0-	-631	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	150	-0-	-480	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

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

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
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

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
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

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
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

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
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

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
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

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
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

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
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

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

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

10	775	N	68	-0-	-707	-0-	68	2			Y	-0-					29
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					29
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					29
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					29

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

10	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

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

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

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

10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	372	1	4108	2	Y	-0-					-0-
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	360	1	3984	2	Y	-0-					-0-
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	372	1	4432	2	Y	31					31
							34	9									
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	372	1	3867	2	Y	9					40
							10	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	336	1	3380	2	Y	44	82	1			2
							48	9									
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	372	1	4088	2	Y	-0-	2	1			-0-

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

10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	663	-0-	-121	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					14
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					14
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			Y	-0-					14
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			Y	-0-					14
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	949	2			Y	-0-					14
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	N	160	-0-	-176	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					7
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					7
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					7
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	222	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2024	-0-	-611	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2033	-0-	-540	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1283	-0-	-873	-0-	1205	2	78	9	Y	71	70	1			1
03	2015	N	1255	-0-	-760	-0-	1255	2			Y	-0-	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1539	2	15	9	Y	14					14
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			Y	-0-					14
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					14
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	1349	2			Y	-0-					14
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			Y	-0-					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

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

10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	346	2	36	9	Y	33					33

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

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
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					8
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					8
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y	-0-					8
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					8
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					8
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	73	2	31	9	Y	28	36	1			-0-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2024 - WELL PLUGGED 11/27/24

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
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					5
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					5
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					5
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					5
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					5
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					5

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1969	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6					6
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	Y	9					15
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1701	2	6	9	Y	5					20

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
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					44
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					44
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					44
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					44
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1967	2	9	9	Y	8					52
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2503	2	10	9	Y	9					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	240	-0-	-96	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

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
10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

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
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					1
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					1
12	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2			Y	-0-					1
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					1
02	1344	N	1099	-0-	-245	-0-	1099	2			Y	-0-					1
03	1240	N	679	-0-	-561	-0-	679	2			Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2717	-0-	-783	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	640	-0-	-172	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			Y	-0-					18
11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2997	2	2	9	Y	2					20
12	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3064	2	2	9	Y	2					22
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2890	2	1	9	Y	1					23
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2409	2	19	9	Y	17	38	1			2
*03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	2	2	9	Y	2	1	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	428	2	7	9	Y	6					6
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	396	2	19	9	Y	17					23
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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
10	589	N	267	-0-	-322	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	992	N	874	-0-	-118	-0-	873	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

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
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

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
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2					14
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1084	2	9	9	Y	8					22
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	Y	1					23
01	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2263	2			Y	-0-					8
11	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2289	2	1	9	Y	1					9
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	Y	1					10
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1					11
02	2128	N	1543	-0-	-585	-0-	1540	2	3	9	Y	3					14
03	2449	N	1346	-0-	-1103	-0-	1312	2	34	9	Y	31	43	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

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
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1660	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	324	-0-	-203	-0-	318	2	6	9	Y	5					5
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	Y	3					8
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					8

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
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	405	-0-	-99	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	Y	1					35
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	Y	10					45
12	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			Y	-0-					45
01	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	1457	2	6	9	Y	5					50
02	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	1251	2	12	9	Y	11					61
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	Y	1					62

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
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

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
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

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
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

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
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1579	2	8	9	Y	7					7
12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					7
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					7
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					7
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2		Y	-0-			-0-

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2		Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024 - WELL PLUGGED 10/30/24

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

10	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2			Y	-0-					18
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					18
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					10
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					10
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1					11
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					11
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					11
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					11

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

10	5177	X	1556	-0-	-3621	-0-	1556	2			Y	-0-					25
11	5010	X	241	-0-	-4769	-0-	239	2	2	9	Y	2					27
12	4774	X	4111	-0-	-663	-0-	4111	2			Y	-0-					27
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4454	2	14	9	Y	13					40
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	Y	2					42
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5204	2	29	9	Y	26					68

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	810	N	434	-0-	-376	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1510	2	9	9	Y	8					32
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1479	2	2	9	Y	2					34
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	2	4	9	Y	4					38
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	2	8	9	Y	7					45
02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	1140	2	6	9	Y	5					50
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1557	2	7	9	Y	6	56	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					2
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					2
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					2
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					2
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					2
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					2
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1048	2	50	9	Y	45	63	1			-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					1
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	634	2	4	9	Y	4					5
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					5

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

10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	372	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	Y	10					10
							11	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					19
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					19
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	727	2			Y	-0-					19
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	Y	1					20

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

10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					24
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					24
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					24
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					24
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	2			Y	-0-					24
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-	28	1			-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	497	2	2	9	Y	2					2
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					3
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7					17
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	Y	4					21
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1					22
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					23
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					24
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					24

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2024 - WELL PLUGGED 10/23/24

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

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
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					13
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			Y	-0-					13
12	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	2			Y	-0-					13
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-					13
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	887	2			Y	-0-					13
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					13

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					20
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					20
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					20
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					20

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					16
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					16
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					16
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					16
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					16
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	148	-0-	-356	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					49
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					49
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1099	2	20	9	Y	18					67
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					67
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	944	2	22	9	Y	20					87
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	474	-0-	-456	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1092	-0-	-868	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1478	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1588	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 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
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					14
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					14
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					14
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					14
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			Y	-0-					14
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					14

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
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					5
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			Y	-0-					5
12	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	2			Y	-0-					5
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	2			Y	-0-					5
02	588	N	82	-0-	-506	-0-	82	2			Y	-0-					5
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					5

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	898	-0-	-32	-0-	879	2	19	9	Y	17					22
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1					23
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					23
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	882	2	23	9	Y	21					44
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	812	2	9	9	Y	8					52
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	851	2	10	9	Y	9	61	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	251	-0-	-529	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	130	-0-	-676	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

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

10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1795	-0-	-361	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	641	-0-	-423	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	646	-0-	-346	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	459	-0-	-501	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

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
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					7
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					7
12	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			Y	-0-					7
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-					7
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					7
03	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			Y	-0-					7

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
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					12
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					12
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					12
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					12
02	616	N	310	-0-	-306	-0-	310	2			Y	-0-					12
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					12

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
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					5
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					5
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					5
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					5
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					5

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

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					8
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					8
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					8
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			Y	-0-					8
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					8
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

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
10	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1152	2	6	9	Y	5					5
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			Y	-0-					5
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					5
02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	949	2			Y	-0-					5
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			Y	-0-					5

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
10	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1054	N	854	-0-	-200	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1166	2	30	9	Y	27					27

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					28
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					28
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					28
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			Y	-0-					28
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					28
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					28

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

10	3100	N	3596	-0-	496	745	3596	2			Y	-0-					11
11	3000	N	3576	-0-	576	1321	3570	2	6	9	Y	5					16
12	5026	X	3705	-0-	-1321	-0-	3705	2			Y	-0-					16
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3660	2	20	9	Y	18					34
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3500	2	9	9	Y	8	34	1			8
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3740	2	4	9	Y	4	1	1			11

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

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

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					21
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					21
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					21
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					21
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	2			Y	-0-					21
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-

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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-

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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-

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

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

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

10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	928	2	36	9	Y	33					63
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1					64
12	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			Y	-0-					64
01	930	N	227	-0-	-703	-0-	227	2			Y	-0-					64
02	896	N	144	-0-	-752	-0-	136	2	8	9	Y	7					71
03	558	N	364	-0-	-194	-0-	360	2	4	9	Y	4					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	2609	2	6	9	Y	5	28	1			-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2218	-0-	-448	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2180	-0-	-424	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1470	-0-	-742	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2432	2	85	9	Y	77	77	1			-0-

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			Y	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

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

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	1897	2			Y	-0-					28
11	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1947	2			Y	-0-					28
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					28
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1					29
02	1820	N	1740	-0-	-80	-0-	1739	2	1	9	Y	1					30
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	Y	3					33

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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

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
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1708	-0-	-588	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

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
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 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
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

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

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	1364	N	801	-0-	-563	-0-	372	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	360	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	568	-0-	-393	-0-	372	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	658	-0-	-148	-0-	372	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	336	-0-	-1092	-0-	336	1			Y	-0-					-0-
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	1			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

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

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	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

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

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

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

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

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					2
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					2
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					2
01	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			Y	-0-					2
02	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1416	2			Y	-0-					2
03	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					2

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

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

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	877	-0-	-683	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1					52
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1328	2	1	9	Y	1					53
12	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	1181	2	3	9	Y	3					56
01	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1132	2	1	9	Y	1					57
02	1232	N	859	-0-	-373	-0-	859	2			Y	-0-					57
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1					58

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1869	-0-	-119	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			Y	-0-					27
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					27
12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2615	2			Y	-0-					27
01	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2588	2	3	9	Y	3					30
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	2342	2			Y	-0-					30
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14					44

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	Y	3					18
11	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1663	2			Y	-0-					18
12	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			Y	-0-					18
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1688	2	1	9	Y	1					19
02	1540	N	1403	-0-	-137	-0-	1402	2	1	9	Y	1					20
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					20

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1					1
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					1
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			Y	-0-					1
02	1204	N	1107	-0-	-97	-0-	1107	2			Y	-0-					1
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

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
10	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4495	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
02	4368	X	3465	-0-	-903	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-

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
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

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
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	258	-0-	-218	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

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
10	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	947	-0-	-257	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

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
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

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
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

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
10	496	N	58	-0-	-438	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	85	-0-	-597	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	74	-0-	-670	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

10	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

10	3255	X	2585	-0-	-670	-0-	2584	2	1	9	Y	1					6
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	Y	1					7
12	2635	X	2385	-0-	-250	-0-	2385	2			Y	-0-					7
01	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	2463	2			Y	-0-					7
*02	2408	X	2067	-0-	-341	-0-	2063	2	4	9	Y	4					11
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2687	2	9	9	Y	8					19

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					1
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1935	2	1	9	Y	1					2
12	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			Y	-0-					2
01	2077	N	924	-0-	-1153	-0-	924	2			Y	-0-					2
02	1820	N	1167	-0-	-653	-0-	1167	2			Y	-0-					2
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					2

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

10	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

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

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	591	-0-	-401	-0-	590	2	1	9	Y	1					34
11	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					34
12	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	2			Y	-0-					34
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					35
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1					36
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					36

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	37	-0-	-614	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1225	-0-	-315	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	690	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1227	-0-	-1687	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	1154	-0-	-1366	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1141	-0-	-409	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1160	-0-	-204	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	1176	X	1042	-0-	-134	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

10	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1321	-0-	-219	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	603	-0-	-909	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	14	-0-	-1443	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

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

10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					13
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					13
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					13
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					13
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	2			Y	-0-					13
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			Y	-0-					13

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

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1089	-0-	-115	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	353	1	2325	2	Y	-0-					-0-
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	319	1	2203	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	331	1	2149	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	353	1	2123	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2285	-0-	-123	-0-	319	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	353	1	2211	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	431	1	3801	2	Y	-0-					-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	417	1	2371	2	Y	-0-					-0-
12	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	431	1	1769	2	Y	-0-					-0-
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	431	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	389	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	431	1	3722	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2729	-0-	-603	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2573	2	22	9	Y	20					20
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2526	2	3	9	Y	3					23
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2510	2	19	9	Y	17	40	1			-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	267	1	1510	2	Y	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	258	1	1931	2	Y	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	267	1	2254	2	Y	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	267	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	241	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	267	1	2016	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	448	1	2586	2	Y	-0-					-0-
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	434	1	2482	2	Y	-0-					-0-
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	448	1	2416	2	Y	-0-					-0-
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	448	1	1968	2	Y	-0-					-0-
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	405	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	448	1	2289	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

10	3506	X	2971	-0-	-535	-0-	448	1	2523	2	Y	-0-					-0-
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	434	1	2522	2	Y	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	445	1	2456	2	Y	-0-					-0-
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	448	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	1064	X	554	-0-	-510	-0-	405	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	448	1	2051	2	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
*02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2854	2	70	9	Y	64					64
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3410	2	3	9	Y	3					67

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

10	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	2332	2	2	9	Y	2					50
11	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	2240	2			Y	-0-					50
12	2356	N	2076	-0-	-280	-0-	2076	2			Y	-0-					50
01	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	1855	2	7	9	Y	6					56
*02	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2045	2	10	9	Y	9					65
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2306	2	14	9	Y	13					78

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

10	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1775	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	431	1	2002	2	Y	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	417	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1060	-0-	-88	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

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
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 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
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					41
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					41
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					41
01	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			Y	-0-					41
02	1848	N	1785	-0-	-63	-0-	1785	2			Y	-0-					41
*03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1943	2	26	9	Y	24					65

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
10	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1994	-0-	-78	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

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

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

10	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	3490	2			Y	-0-					49
11	3510	X	3274	-0-	-236	-0-	3274	2			Y	-0-					49
12	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	3322	2	6	9	Y	5					54
01	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3287	2	7	9	Y	6					60
02	3248	X	2831	-0-	-417	-0-	2831	2			Y	-0-					60
*03	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3097	2	2	9	Y	2					62

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

10	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			Y	-0-					29
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			Y	-0-					29
12	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			Y	-0-					29
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			Y	-0-					29
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	2			Y	-0-					29
*03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	620	1	2778	2	Y	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	600	1	3140	2	Y	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	620	1	3003	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	620	1	2605	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3500	X	2408	-0-	-1092	-0-	560	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2970	-0-	-905	-0-	620	1	2350	2	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	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

10	4092	X	3836	-0-	-256	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3750	-0-	-210	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	517	-0-	-3039	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-

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

10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

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

10	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3002	2	28	9	Y	25	52	1			-0-
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2293	-0-	-373	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2077	-0-	-331	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-

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

10	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2			Y	-0-					149
11	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	2969	2			Y	-0-					149
12	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	2973	2			Y	-0-					149
01	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	2976	2			Y	-0-					149
02	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2393	2			Y	-0-					149
03	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	3063	2			Y	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	372	1	2496	2	Y	-0-					-0-
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	360	1	2466	2	Y	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	372	1	2596	2	Y	-0-					-0-
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	372	1	2605	2	Y	-0-					-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	336	1	2040	2	Y	-0-					-0-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	372	1	2358	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1489	-0-	-251	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1303	-0-	-97	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	595	-0-	-275	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

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

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	434	2	11	9	N	10					276
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	375	2	9	9	N	8					284
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	397	2	34	9	N	31	170	1			145
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	397	2	29	9	N	26					171
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	286	2	14	9	N	13					184
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	335	2	26	9	N	24					208

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	N	10					279
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	375	2	10	9	N	9					288
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					288
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					288
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	2			N	-0-					288
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					288

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

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

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

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					82
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					82
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					82
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					82
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					82

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
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					33
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					33
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					33
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					33

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					75
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					75
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					75
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					75
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					75
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	3	7	9	N	6					132
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1492	3	4	9	N	4					136
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	3	10	9	N	9					145
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	3	11	9	N	10					155
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1134	3	29	9	N	26					181
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1178	3	34	9	N	31	176	1			36

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					80
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					80
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					80
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					80
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					80
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					80

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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

10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					44
11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1484	2			N	-0-					44
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					44
01	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2			N	-0-					44
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1338	2			N	-0-					44
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					44

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HAWKBEND LLC 100314
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

10	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ	G-10	199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
11	408	N	209	-0-	-199	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

10	DLQ	G-10	202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-					-0-
11	425	N	223	-0-	-202	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

10	DLQ	G-10	563	-0-	563	563	563	2			Y	-0-					-0-
11	1073	N	510	-0-	-563	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
10	DLQ G-10		542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-					-0-
11	952	N	410	-0-	-542	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	324	-0-	-234	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					41
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					41
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	DLQ G-10		682	-0-	682	682	682	2			Y	-0-					-0-
11	1162	N	480	-0-	-682	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	89	-0-	-500	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		817	-0-	817	817	817	2			Y	-0-					2
11	1622	N	805	-0-	-817	-0-	805	2			Y	-0-					2
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					2
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		800	-0-	800	800	800	2			Y	-0-					-0-
11	1561	N	761	-0-	-800	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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 #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	2193	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	1974	-0-	-926	1267	1974	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1992	-0-	-1108	159	1992	2			Y	-0-					-0-
01	2056	N	1897	-0-	-159	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		912	-0-	912	912	912	2			Y	-0-					18
11	1784	N	872	-0-	-912	-0-	872	2			Y	-0-					18
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			Y	-0-					18
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	2			Y	-0-					76
11	673	N	208	-0-	-465	-0-	208	2			Y	-0-					76
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					76
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	1405	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	1618	-0-	-1282	123	1618	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-					-0-
11	807	N	348	-0-	-459	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1464	-0-	1464	1464	1464	2			Y	-0-					-0-
11	1834	N	370	-0-	-1464	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
11	79	N	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1938	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	1778	-0-	-1122	816	1778	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	577	-0-	-818	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
11	262	N	120	-0-	-142	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	33	1			2

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024 - WELL PLUGGED 10/21/24

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	N	1					7
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1646	2	10	9	N	9					16
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1587	2	10	9	N	9					25
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1624	2	12	9	N	11					36
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	N	7					43
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	41	1			3

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					45
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					45
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					45
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					45
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					45
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					45

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
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
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					18
11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					18
12	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	2			N	-0-					18
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					18
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					18
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	62	1	157	3	N	10					36
							11	9									
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	30	1	87	3	N	5					41
							6	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	N	15					56
							17	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	15					71
							17	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	N	40					111
							44	9									
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	40					151
							44	9									

WT FITTS OPERATING 101837
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					48
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					48
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					48
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					48
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	3			N	-0-					48
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1011	2	67	9	N	61					94
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	820	2	58	9	N	53	114	1			33
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	408	2	64	9	N	58					91
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	762	2	56	9	N	51	127	1			15
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	688	2	58	9	N	53					68
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	321	2	63	9	N	57	88	1			37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
A J MYERS PROD. LLC 102744
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

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

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					34
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

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

CASE RESOURCES, LLC 139140
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					10
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					10
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					10
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					10
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					36
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					36
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					36
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					36
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					55
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					55
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					9
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					9
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					9
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					9
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					9
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					9
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					30
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					30
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					30
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					30
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	122	-0-	-281	-0-	122	3			N	-0-					43
11	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	3			N	-0-					43
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					43
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					43
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					6
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					6
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					6
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					6
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					34
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					34
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					34
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					34
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

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

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					19
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					19
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					19
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					19
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
10	2046	N	1416	-0-	-630	-0-	1416	3			N	-0-					15
11	1320	N	1120	-0-	-200	-0-	1120	3			N	-0-					15
12	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	3			N	-0-					15
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					15
02	1036	N	962	-0-	-74	-0-	962	3			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					39
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					39
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					2
11	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	3			N	-0-					2
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			N	-0-					2
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					2
02	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					150
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					150
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					150
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					150
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					118
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					118
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					118
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					118
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					56
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					56
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					56
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					56
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					56
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					56

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4355	2	7	9	N	6					101
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3217	2	6	9	N	5					106
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3325	2	12	9	N	11					117
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					117
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4030	2	19	9	N	17					134
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2904	2	6	9	N	5					139

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-

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
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

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
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					7
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					7
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					7
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					7
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					7
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					7

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
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
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
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

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
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

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
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-

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
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	725	2	87	9	N	79	79	1			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	665	2	89	9	N	81	81	1			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1188	2	176	9	N	160	160	1			-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROCKETT OPERATING, LLC 190099
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	522	2	92	9	N	84								142
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	513	2	98	9	N	89								231
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	473	2	105	9	N	95	172	1						154
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	532	2	88	9	N	80								234
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	464	2	65	9	N	59	175	1						118
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	552	2	101	9	N	92								210

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
10	31	S	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					40
11	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	14	S	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					40
01	12	S	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

10	2139	X	1141	-0-	-998	-0-	1141	3			N	-0-					16
11	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					16
12	1116	X	581	-0-	-535	-0-	581	3			N	-0-					16
01	1147	X	267	-0-	-880	-0-	267	3			N	-0-					16
02	1036	X	403	-0-	-633	-0-	403	3			N	-0-					16
03	1147	X	564	-0-	-583	-0-	564	3			N	-0-					16

DELFIN OPERATING, LLC 212175
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

10	3596	X	2927	-0-	-669	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1999	-0-	-1331	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2324	-0-	-838	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1737	-0-	-895	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	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

10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

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
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					94
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					94
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					94
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					94
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					94
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					94

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	259	1	580	2	N	-0-	5	5			10
11	720	N	578	-0-	-142	-0-	251	1	327	2	N	-0-	5	5			5
12	744	N	515	-0-	-229	-0-	259	1	256	2	N	-0-	2	5			3
01	744	N	594	-0-	-150	-0-	259	1	335	2	N	-0-					3
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	234	1	214	2	N	-0-					3
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	259	1	631	2	N	-0-					3

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					2
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					2
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					2
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-	5	5			34
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	5	5			29
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-	5	5			24
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					24
*02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-	5	5			19
*03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-	5	5			14

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	5	5			25
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-	5	5			20
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	5	5			15
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	5	5			10
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	5	5			5
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	5	5			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	1			N	-0-					14
03	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

10	155	N	141	-0-	-14	-0-	81	1	60	2	N	-0-					16
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	78	1	61	2	N	-0-					16
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					16
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	81	1	63	2	N	-0-					16
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	73	1	53	2	N	-0-					16
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					16

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					32
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					32
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					32
01	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			N	-0-					32
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					32
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					32

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	5	5			9
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	5	5			4
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	4	5			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	24					193
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	27	165	1			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					145

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					7
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					7
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					7
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					7
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					7
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					34
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					34
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					34
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					34
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					34
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	78	1	1151	2	N	7					37
							8	9									
11	1020	N	775	-0-	-245	-0-	75	1	694	2	N	5					42
							6	9									
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	78	1	883	2	N	10					52
							11	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	12					64
							13	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	69	1	932	2	N	13					77
							14	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	2	N	15					92
							17	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					26
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					26
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					26
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					26
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	1			N	-0-					26
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	11					118
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	20					138
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1623	2	30	9	N	27	114	1			51
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	2	15	9	N	14					65
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1443	2	13	9	N	12					77
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	N	4					81

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	151	1	242	2	N	-0-					20
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	143	1	219	2	N	-0-					20
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	148	1	216	2	N	-0-					20
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	136	1	205	2	N	-0-					20
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	114	1	189	2	N	-0-					20
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	138	1	214	2	N	-0-					20

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	N	-0-	5	5			26
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	6	1	532	2	N	-0-	5	5			21
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	6	1	390	2	N	-0-	5	5			16
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	6	1	357	2	N	-0-	5	5			11
*02	420	N	371	-0-	-49	-0-	6	1	365	2	N	-0-	5	5			6
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	N	-0-	5	5			1

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-					73
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125	2	N	-0-	5	5			68
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	13	1	114	2	N	-0-					68
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	2	N	-0-					68
*02	140	N	114	-0-	-26	-0-	12	1	102	2	N	-0-					68
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					68

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					28
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					28
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					28
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					28
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	1093	2			N	-0-					28
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					8
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					8
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					8
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					8
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					8
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					8

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

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
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	5	5			14
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	5	5			9
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	4	5			5
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					5
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					5
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					5

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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	5	5			7
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	4	5			3
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					3
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					3
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					3
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					3

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-	4	5			22
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					22
12	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					22
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					22
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					22
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22

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
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	5	5			27
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					27
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					27
*02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-	5	5			22
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	5	5			17

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
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					19
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					19
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					19
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					19
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					19
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					19

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					147
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					147
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9	9	N	8	147	1			8
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	1					9
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	N	10					19
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	623	2	N	-0-	4	5			73
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	78	1	637	2	N	-0-					73
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	81	1	628	2	N	-0-					73
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	N	-0-					73
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	73	1	568	2	N	-0-					73
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	81	1	628	2	N	-0-					73

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
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					40
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					40
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					40
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					40
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					40
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	983	2	N	-0-					14
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	57	1	942	2	N	-0-					14
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	N	-0-					14
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	59	1	947	2	N	-0-					14
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	53	1	856	2	N	-0-					14
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	59	1	957	2	N	-0-					14

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					1
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					1
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					1
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	676	-0-	-6	-0-	81	1	595	2	N	-0-					7
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	78	1	582	2	N	-0-					7
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	81	1	600	2	N	-0-					7
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	81	1	594	2	N	-0-					7
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	73	1	536	2	N	-0-					7
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	81	1	600	2	N	-0-					7

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-

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
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	81	1	628	2	N	-0-					66
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	78	1	615	2	N	-0-					66
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	81	1	599	2	N	-0-					66
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	81	1	591	2	N	-0-					66
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	N	-0-					66
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	81	1	624	2	N	-0-					66

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
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	5	5			8
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	5	5			3
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	1	5			2
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					2
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	599	2			N	-0-					2
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					2

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					7
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					7
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					7
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					7
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					7
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7

YATES, L. H. "D" WELL #: RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2024

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	81	1	885	2	N	-0-					145
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	78	1	857	2	N	-0-					145
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	N	-0-					145
01	961	N	802	-0-	-159	-0-	81	1	721	2	N	-0-					145
*02	868	N	420	-0-	-448	-0-	73	1	347	2	N	-0-					145
*03	744	N	425	-0-	-319	-0-	81	1	344	2	N	-0-					145

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
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					22
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					22
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					22
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					22
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					22
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5					27

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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					12
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					12
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					12
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					12
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					12
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					38
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					38
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					38
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					38
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			Y	-0-					38
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					38

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	78	1	1135	2	N	-0-	5	5			13
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	75	1	1147	2	N	-0-	5	5			8
12	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	77	1	1095	2	N	-0-	5	5			3
01	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	78	1	1030	2	N	-0-	3	5			-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					32
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					32
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					32
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	118	-0-	-409	-0-	118	2			N	-0-					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	157	-0-	-29	-0-	81	1	76	2	N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	78	1	85	2	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	81	1	95	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	73	1	80	2	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	81	1	89	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	651	N	110	-0-	-541	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					54
11	750	N	535	-0-	-215	-0-	535	2			N	-0-	5	5			49
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-	5	5			44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1					99
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					99
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					99
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					101
02	588	N	315	-0-	-273	-0-	314	2	1	9	N	1					102
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					103

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-	5	5			-0-
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	758	2	12	9	N	11					11
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					11
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	N	3					14
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					82
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					82
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					82
*02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-	5	5			77
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	5	5			72

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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-	5	5			21
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-	5	5			16
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	4	1	110	2	N	-0-	5	5			11
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	N	-0-					11
*02	140	N	130	-0-	-10	-0-	3	1	127	2	N	-0-	5	5			6
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-	5	5			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	-0-					1
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	58	1	558	2	N	-0-					1
12	620	N	424	-0-	-196	-0-	60	1	364	2	N	-0-					1
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					1
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	834	2	N	-0-					1
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	69	1	664	2	N	-0-					1
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	72	1	433	2	N	-0-					1
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	653	2	N	-0-					1
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	65	1	410	2	N	-0-					1
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	72	1	728	2	N	-0-					1

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					1
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	21	1	197	2	N	-0-					1
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	21	1	128	2	N	-0-					1
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	21	1	194	2	N	-0-					1
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	19	1	122	2	N	-0-					1
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-					1

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	2	N	-0-					1
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	28	1	265	2	N	-0-					1
12	341	N	202	-0-	-139	-0-	29	1	173	2	N	-0-					1
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	29	1	261	2	N	-0-					1
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	26	1	164	2	N	-0-					1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	N	-0-					1

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					1
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	N	-0-					1
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	28	1	171	2	N	-0-					1
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-					1
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	26	1	162	2	N	-0-					1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	N	-0-					1

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	152	1	1510	2	N	-0-	5	5			9
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	147	1	1434	2	N	-0-	3	5			6
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	152	1	1306	2	N	-0-					6
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	152	1	1296	2	N	-0-					6
02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	137	1	1165	2	N	-0-					6
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	152	1	2081	2	N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					77
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					77
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					77
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					77
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					77
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	N	4	64	1			17

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
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-	2	5			12
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					12
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					12
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					12
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12

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
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					56
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-	5	5			51
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					51
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					51
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	5	5			46
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					46

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
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

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
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					32
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					32
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					32
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					32
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					32
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32

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
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-

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
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					23
11	1020	N	862	-0-	-158	-0-	862	2			Y	-0-					23
*12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			Y	-0-					23
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					23
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					23
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					23

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
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					82
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					82
*12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					82
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					82
*02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			Y	-0-					82
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					82

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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	40					40

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
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					20
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					20
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					20
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					20
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20

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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					5
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					5
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					5
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					5
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					5
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-

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
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					88
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					88
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					88
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					88
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					88
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	77	1	169	2	N	-0-					21
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	75	1	193	2	N	-0-					21
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	77	1	192	2	N	-0-					21
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	20	1	36	2	N	-0-					21
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	52	1	156	2	N	-0-					21
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	78	1	157	2	N	-0-					21

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	375	1	850	2	N	-0-					15
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	366	1	775	2	N	-0-					15
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	392	1	935	2	N	-0-					15
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	375	1	882	2	N	-0-					15
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	327	1	816	2	N	-0-					15
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	379	1	906	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			10
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2023

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					8
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					8
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					8
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			N	-0-					8
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					8

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					2
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					2
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					2
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					2
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	281	1	538	2	N	-0-					32
11	900	N	763	-0-	-137	-0-	272	1	491	2	N	-0-					32
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	268	1	486	2	N	-0-					32
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	254	1	458	2	N	-0-					32
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	220	1	424	2	N	-0-					32
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	257	1	471	2	N	-0-					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					74
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					74
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					74
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					74
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-					74
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					74

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	81	1	39	2	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	77	1	38	2	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	77	1	37	2	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	77	1	36	2	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	70	1	28	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	79	1	32	2	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2134	2	7	9	N	6					65
11	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1914	2	3	9	N	3					68
12	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1568	2	3	9	N	3					71
01	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1978	2	9	9	N	8					79
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	N	6					85
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2119	2	6	9	N	5					90

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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					20
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					20
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					20
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					20
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					20
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					20

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	2	N	-0-					1
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-					1
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	42	1	256	2	N	-0-					1
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-					1
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	2	N	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	N	-0-					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-	5	5			48
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	5	5			43
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					43
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	2			N	-0-					43
*02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	2			N	-0-					43
*03	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2			N	-0-					43

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

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

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					19
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					19
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	81	1	223	2	N	-0-					19
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	81	1	233	2	N	-0-					19
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	160	2	N	-0-					19
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	81	1	224	2	N	-0-					19

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

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

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					27
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					27
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					27
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					27
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					27
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					8
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					8
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					8
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					8
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					8
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					7
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					7
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					7
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					7
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					7
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					7

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
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	81	1	924	2	N	50					148
							55	9									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	77	1	979	2	N	46					194
							51	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	81	1	1017	2	N	-0-					194
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	N	-0-					194
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	73	1	917	2	N	-0-					194
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	N	41	85	1			150
							45	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					22
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					22
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					22
*02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					22
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					25
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					25
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					25
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					25
*02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					25
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			12
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					2
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					2
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					2
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					2
*02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					2
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					57
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					57
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					57
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					57
*02	224	N	139	-0-	-85	-0-	139	2			Y	-0-					57
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					57

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	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
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					16
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					16
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					16
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					16
*02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	2			Y	-0-					16
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					16

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					15
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					15
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
*02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					15
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15

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
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

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
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					98
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					98
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					98
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1					99
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	N	10					109
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					110

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
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*02	1148	N	907	-0-	-241	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					7
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					7
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					7
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					7
*02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					7
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					7

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	81	1	362	2	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	78	1	715	2	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	79	1	409	2	N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	N	-0-					-0-
*02	392	N	376	-0-	-16	-0-	71	1	305	2	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	77	1	312	2	N	-0-					-0-

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
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5240	2	6	9	N	5					29
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5044	2	12	9	N	11					40
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4	9	N	4					44
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5731	2	58	9	N	53					97
*02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3905	2	15	9	N	14					111
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	N	13					124

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
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

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
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	5	5			7
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	5	5			2
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	2	5			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	8					44
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	8					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					73
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-	5	5			67
11	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	2			N	-0-					67
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					67
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					67
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					67
03	3100	N	3863	-0-	763	763	3863	2			N	-0-					67

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

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

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					51
11	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-					51
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2					53
01	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	1469	2	3	9	N	3					56
*02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	1588	2	2	9	N	2					58
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					58

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	48	1	559	2	N	-0-					1
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	445	2	N	-0-					1
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	2	N	-0-					1
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	438	2	N	-0-					1
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	43	1	275	2	N	-0-					1
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	2	N	-0-					1

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
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1818	2	21	9	Y	19	153	1			24
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2270	2	10	9	Y	9					33
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2273	2	20	9	Y	18					51
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2286	2	17	9	Y	15					66
*02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1980	2	26	9	Y	24					90
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	Y	18					108

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
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					110
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					110
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					110
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					110
*02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	2			N	-0-	5	5			105
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	5	5			100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-					105
11	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					105
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					105
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					105
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	5	5			100
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	47	1			53

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
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					16
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					16
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					16
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					16
*02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					16
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					16

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
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					70
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					70
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					70
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					70
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					70
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					70

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
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1038	2	9	9	N	8					65
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1					66
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	N	9					75
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3					78
*02	868	N	724	-0-	-144	-0-	716	2	8	9	N	7					85
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	804	2	2	9	N	2					87

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
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					49
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					49
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					49
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					49
*02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-	5	5			44
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	5	5			39

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					42
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	5	5			37
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-	5	5			32
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					84
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					84
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					84
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					84
*02	672	N	645	-0-	-27	-0-	645	2			N	-0-					84
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					84

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-	5	5			3
11	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-	3	5			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	22762					N	NO RPT					-0-

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	302	-0-	302	590	302	2			N	-0-					42
11	0	W	289	-0-	289	879	289	2			N	-0-					42
12	0	W	292	-0-	292	1171	292	2			N	-0-					42
01	0	W	281	-0-	281	1452	281	2			N	-0-					42
*02	0	W	250	-0-	250	1702	250	2			N	-0-					42
03	0	W	304	-0-	304	2006	304	2			N	-0-					42

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					32
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					117
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					117
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	93	1			24
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					24
*02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					24
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					24

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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-	5	5			8
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	2	5			6
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					6
01	1178	N	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-					6
*02	1008	N	714	-0-	-294	-0-	714	2			N	-0-					6
03	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	2			N	-0-					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	N	3					42
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	N	4					46
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	2	9	9	N	8					54
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4					58
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					58
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	3					61

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
10	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					29
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					29
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					29
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					29
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					65
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					65
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					65
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					65
*02	672	N	294	-0-	-378	-0-	294	2			N	-0-	5	5			60
*03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					60

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					32
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					32
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					32
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					32
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					32
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					32

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
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					157
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					157
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	356	2	113	9	N	103	156	1			104
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	273	1	480	2	N	21					125
							23	9									
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	246	1	534	2	N	49					174
							54	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	273	1	576	2	N	44	165	1			53
							48	9									

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			21
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			16

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	1			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*02	1064	N	614	-0-	-450	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*02	336	N	253	-0-	-83	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-

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
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	Z	193	-0-	193	89519	193	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	89519					N	NO RPT					-0-
12	89519	X	-0-	-0-	-89519	-0-					N	-0-					-0-
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
*03	238	X	181	-0-	-57	-0-	181	2			N	-0-					-0-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					86
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					86
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					86
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					86
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					86
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					86

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
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

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

10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	3	2	9	N	2					146
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					146
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					146
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					146
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	725	3	17	9	N	15					161
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					169

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2882	3	3	9	N	3					265
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1809	3	10	9	N	9					274
12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					274
01	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	170	1			104
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					104
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					104

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	3	1	9	N	1					268
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	3	1	9	N	1					269
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					269
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					269
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					269
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					269

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

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

RICHARDS RANCH WELL #: C 9 RRCID -> 286937 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4982 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2024

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
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					1
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					1
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					1
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					1
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	230	3			N	-0-					1
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					1

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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2					120
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	644	2	4	9	N	4					124
12	682	N	274	-0-	-408	-0-	274	2			N	-0-					124
01	682	N	233	-0-	-449	-0-	233	2			N	-0-					124
02	616	N	368	-0-	-248	-0-	368	2			N	-0-					124
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					124

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
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3	9	N	3					36
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	3	7	9	N	6					42
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2299	3	8	9	N	7					49
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-	27	1			22
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3					25
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					25

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
10	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	1724	3	22	9	Y	20					99
11	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3360	1594	3	20	9	Y	18					117
12	DLQ G-10		1643	-0-	1643	5003	1618	3	25	9	Y	23					140
01	3100	N	1393	-0-	-1707	3296	1393	2			Y	-0-	110	1			30
02	2800	N	1183	-0-	-1617	1679	1177	2	6	9	Y	5					35
03	2915	N	1236	-0-	-1679	-0-	1236	2			Y	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

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
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2474	-0-	-161	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2107	-0-	-273	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

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
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

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
10	2139	N	1830	-0-	-309	-0-	1821	2	9	9	N	8					137
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2485	2	7	9	N	6					143
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2501	2	15	9	N	14					157
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	N	8	144	1			21
02	2184	N	2144	-0-	-40	-0-	2134	2	10	9	N	9					30
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	N	11					41

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
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

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
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	807	2	1	9	N	1					111
11	870	N	650	-0-	-220	-0-	636	2	14	9	N	13					124
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	2	9	9	N	8					132
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-	75	1			57
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					57
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					57

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
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					55
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					55
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					55
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					55
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					55
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					55

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
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

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
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					18
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					18
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					18
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					18
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					18
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					18

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
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					121
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	2	3	9	N	3					124
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					124
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-	121	1			3
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-					3
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					3

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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

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
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

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
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					90
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					90
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					90
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					90
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	2			N	-0-					90
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					90

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
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					33
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					33
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					33
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					33
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					33
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					33

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					36
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					36
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					36
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					36
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					36
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					53
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					53
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					53
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					53
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	311	2			N	-0-					53
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					43
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					43
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					43
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					43
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					43
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					20
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					20
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					20
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					20
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					19
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					19
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					19
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					19
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					48
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					48
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					48
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					48
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					48
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					48

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					12
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					12
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					12
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					12
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					12
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					12

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
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5					116
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	2	4	9	N	4					120
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	2	10	9	N	9	121	1			8
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1112	2	18	9	N	16					24
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10					34
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	N	20					54

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					93
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1					94
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					94
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					94
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	341	2	3	9	N	3					97
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	354	2	6	9	N	5					102

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					225
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	6	2	6	9	N	5					230
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					230
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	N	5					235
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	330	N	127	-0-	-203	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					46
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					46
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					46
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					46
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					46
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					46

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

10	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		45	-0-	45	80	45	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		73	-0-	73	153	73	2			N	-0-					-0-
01	232	X	79	-0-	-153	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1136	3	4	9	N	4					135
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	N	2					137
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					137
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					137
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					137
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					137

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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

10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					106
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					106
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					106
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					106
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					106
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	142	3	4	9	N	4					53
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					53
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	N	3					56
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					56
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					56
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					56

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					55
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					55
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					55
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					55
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					55
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					55

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					37
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					37
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					37
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					37
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					37

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					89
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					89
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					89
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					89
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					89
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					113
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					113
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-					113
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					113
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					113
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					113

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	41	1	72	2	N	-0-					21
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	42	1	74	2	N	-0-					21
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	N	-0-					21
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					21
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					21
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					30
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					30
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					30
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					30
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					30
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
11	780	N	458	-0-	-322	-0-	47	1	411	2	N	-0-					-0-
12	775	N	361	-0-	-414	-0-	43	1	318	2	N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

10	403	N	399	-0-	-4	-0-	49	1	350	2	N	-0-					21
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	46	1	304	2	N	24	20	1			25
							26	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	365	2	N	23	25	1			23
							25	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	376	2	N	1	24	1			-0-
							1	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	89	1	289	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	42	1	74	2	N	-0-					9
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	41	1	69	2	N	-0-					9
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	N	-0-					9
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-					9
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					9
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFHINES WELL #: RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

10	155	N	94	-0-	-61	-0-	18	1	76	2	N	-0-					11
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	2	N	-0-					11
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	-0-					11
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-					11
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	N	-0-					11
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					11

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

10	248	N	142	-0-	-106	-0-	18	1	124	2	N	-0-					10
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	19	1	98	2	N	3					13
							3	9									
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	19	1	98	2	N	3					16
							3	9									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	N	-0-	10	1			6
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					6
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					6

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

10	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	79	1	921	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	631	-0-	-479	-0-	73	1	558	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	846	-0-	-177	-0-	82	1	764	2	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	550	2	N	-0-					-0-
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	73	1	452	2	N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

10	217	N	152	-0-	-65	-0-	151	2	1	9	N	1					97
11	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			N	-0-					97
12	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			N	-0-					97
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5					102
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	N	6					108
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					108

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					7
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	51	2	Y	1					8
							1	9									
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-	6	1			2
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					2
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					11
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					11
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					11
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					11
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					11
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					11

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					56
11	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					56
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					56
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					56
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					56
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

10	744 N	353	-0-	-391	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	630 N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	85	1	972	3	N	-0-					56
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	92	1	1063	3	N	-0-					56
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	157	1	1811	3	N	-0-					56
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	3	N	-0-					56
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	97	1	1124	3	N	-0-					56
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					6
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					6
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					6
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					6
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					6
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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
10	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	93	1	1073	3	N	-0-					26
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	91	1	1048	3	N	-0-					26
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	3	N	-0-					26
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1149	3	N	-0-					26
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	3	N	-0-					26
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	69	1	797	3	N	-0-					14
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	3	N	-0-					14
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	760	3	N	-0-					14
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	776	3	N	-0-					14
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	N	-0-					14
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					75
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	N	-0-					75
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	N	-0-					75
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	N	-0-					75
02	420	N	213	-0-	-207	-0-	17	1	196	3	N	-0-					75
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
10	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					2
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					2
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					2
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					2
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	3			N	-0-					2
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

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
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					212
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					212
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					212
01	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-					212
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					212
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					212

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
10	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		71	-0-	71	127	71	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		15	-0-	15	142	15	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6	-0-	6	148	6	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	148					N	NO RPT					-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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					2
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					2
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					17
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					17
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					17
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					17
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					172
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					172
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					172
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					172
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
10	3085	N	1204	-0-	-1881	-0-	1168	3	36	9	Y	33	97	1			69
11	1110	N	892	-0-	-218	-0-	873	3	19	9	Y	17					86
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1110	3	34	9	Y	31					117
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	830	3	36	9	Y	33					150
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	724	3	28	9	Y	25	100	1			75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					44
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					44
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					44
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					44
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	291	3	102	9	N	93	93	1			44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					17
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					17
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					4
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					4
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					4
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					4
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	N	8	8	1			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	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

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
10	488	N	340	-0-	-148	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					158
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					158
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					158
03	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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					48
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					48
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					48
03	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
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	489	3	26	9	N	24	68	1			48
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	3	12	9	N	11					59
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	464	3	25	9	N	23					82
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	347	3	24	9	N	22					104
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	264	3	19	9	N	17	69	1			52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	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
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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	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
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	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
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		195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	195					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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	N	-0-					58
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	42	1	374	2	N	-0-					58
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	2	N	-0-					58
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-					58
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	N	-0-					58
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					58

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
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	74	1			7
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					7
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					7
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					7
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					7
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-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
10	5983	X	5572	-0-	-411	-0-	5570	2	2	9	N	2					3
11	5640	X	5243	-0-	-397	-0-	5240	2	3	9	N	3					6
12	5828	X	5392	-0-	-436	-0-	5384	2	8	9	N	7					13
01	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	5354	2	9	9	N	8					21
02	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	4796	2	6	9	N	5					26
03	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5220	2	6	9	N	5					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	896	N	536	-0-	-360	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 295677 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5410 - 5415

10	204	X	39	-0-	-165	-0-	7	2	32	9	N	29					60
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	6	2	12	9	N	11	65	1			6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	6	1			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2024

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					27
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					27
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					27
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					27
02	364	N	117	-0-	-247	-0-	117	3			N	-0-					27
03	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					79
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					79
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					79
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					22
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					22
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					52
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					52
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					52
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52

PETEX 659782
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					48
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					48
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					48
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					48
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					48
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					48

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	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

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	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

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					214
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					214
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					214
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					214
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					214
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					74
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					74
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					75
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1					76
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					76
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	275	2	2	9	N	2					78

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ROHRER "A" WELL #: RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023 - WELL PLUGGED 11/9/2023

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2024

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

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
10	DLQ G-10		904	-0-	904	904	900	3	4	9	Y	4					61
11	DLQ G-10		809	-0-	809	1713	800	3	9	9	Y	8					69
12	DLQ G-10		890	-0-	890	2603	883	3	7	9	Y	6					75
01	DLQ G-10		813	-0-	813	3416	800	3	13	9	Y	12					87
02	DLQ G-10		711	-0-	711	4127	700	3	11	9	Y	10					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4127					Y	NO RPT					97

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1137	3	12	9	N	11					162
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	N	10					172
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	867	3	9	9	N	8					180
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	740	3	13	9	N	12					192
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	641	3	13	9	N	12					204
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

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

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

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
10	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1280	2	12	9	Y	11					186
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1291	2	8	9	Y	7					193
12	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1156	2	17	9	Y	15					208
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1140	2	22	9	Y	20	186	1			42
02	1204	N	1036	-0-	-168	-0-	1015	2	21	9	Y	19					61
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	Y	18					79

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	51	-0-	-549	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	118	-0-	-502	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

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
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					26
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					26
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					26
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					26
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					26
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					26

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	756	N	617	-0-	-139	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	837	N	71	-0-	-766	-0-	71	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	527	1	50	2	Y	-0-					89
11	510	N	43	-0-	-467	-0-	43	2			Y	-0-					89
12	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-					89
01	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	2			Y	-0-					89
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					89
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					89

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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

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
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					6
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					6
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					6
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					6
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	587	2			Y	-0-					6
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					6

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
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					12
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					12
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					12
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					12
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					12
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12

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
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					22
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					22
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					22
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					22
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					22
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					22

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
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			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
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

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
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					8
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					8
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					8
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					8
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					8
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

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

10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	558	N	177	-0-	-381	-0-	177	2			N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

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
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1008	2	4	9	Y	4					36
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	815	2	1	9	Y	1					37
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1					38
01	1023	N	856	-0-	-167	-0-	852	2	4	9	Y	4					42
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	Y	1					43
03	1054	N	722	-0-	-332	-0-	720	2	2	9	Y	2					45

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					3
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					3
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					3
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					3
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	153	2			N	-0-					3
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					49
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	Y	3					52
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	Y	3					55
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	Y	8					63
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					63
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	555	2	9	9	Y	8					71

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					42
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					42
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					42
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					42
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					42
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					42

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					10
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					10
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					10
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					10
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					10
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					10

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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	68	-0-	-492	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

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
10	651	N	237	-0-	-414	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

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
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	326	-0-	-573	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

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
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					2
11	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					2
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					2
01	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			Y	-0-					2
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	459	2			Y	-0-					2
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					2

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
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

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
10	1643	N	1240	-0-	-403	-0-	1239	2	1	9	Y	1					25
11	1770	N	1210	-0-	-560	-0-	1210	2			Y	-0-					25
12	1488	N	881	-0-	-607	-0-	881	2			Y	-0-					25
01	1240	N	700	-0-	-540	-0-	700	2			Y	-0-					25
02	1120	N	750	-0-	-370	-0-	750	2			Y	-0-					25
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-					25

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					33
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					33
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					33
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					33
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			Y	-0-					33
03	589	N	273	-0-	-316	-0-	273	2			Y	-0-					33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	510	-0-	-513	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	376	-0-	-548	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	450	2	66	9	Y	60					60

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					20
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					20
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					20
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					20
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					20
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					20

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					13
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					13
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					13
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					13
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			Y	-0-					13
03	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

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 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	648	-0-	-2111	-0-	648	2			N	-0-					42
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					42
12	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2029	2			N	-0-					42
01	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	1956	2			N	-0-					42
02	3920	X	3258	-0-	-662	-0-	3241	2	17	9	N	15					57
03	4340	X	2824	-0-	-1516	-0-	2824	2			N	-0-					57

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	519	-0-	-256	-0-	255	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2065	-0-	-1035	1856	2046	2	19	9	N	17					29
11	3000	N	1999	-0-	-1001	855	1975	2	24	9	N	22					51
12	3009	N	2154	-0-	-855	-0-	2135	2	19	9	N	17					68
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1987	2	33	9	N	30					98
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1768	2	26	9	N	24					122
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2246	2	28	9	N	25					147

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
10	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-					17
11	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			Y	-0-					17
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					17
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					17
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					17
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					17

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					15
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					15
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					15
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					15
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					15
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	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

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2242	2	8	9	Y	7					41
11	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2186	2	1	9	Y	1					42
12	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2			Y	-0-					42
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	2			Y	-0-					42
02	2044	N	2001	-0-	-43	-0-	1993	2	8	9	Y	7					49
03	2139	N	1027	-0-	-1112	-0-	1023	2	4	9	Y	4					53

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

10	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			Y	-0-					55
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	935	2	8	9	Y	7					62
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	969	2	3	9	Y	3					65
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					65
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					65
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	Y	12					77

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					6
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	Y	3					20
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	Y	3					23
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	Y	4					27
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					27
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1454	2	12	9	Y	11					38
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	2	9	9	Y	8					46

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			Y	-0-					20
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1019	2	1	9	Y	1					21
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1076	2	10	9	Y	9					30
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					30
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	915	2	2	9	Y	2					32
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					32

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					6
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					6
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					6
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					6
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					6
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					6

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

10	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2048	2	4	9	Y	4					26
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	Y	2					28
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1876	2	7	9	Y	6					34
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					34
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1521	2	8	9	Y	7					41
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1656	2	4	9	Y	4					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

10	2356	N	1385	-0-	-971	-0-	1385	2			Y	-0-					5
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					5
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	Y	2					7
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					7
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					7
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					7

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					22
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					22
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					22
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					22
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					22
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

10	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	24	-0-	-844	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

10	341	N	40	-0-	-301	-0-	40	2			Y	-0-					1
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					1
12	3100	N	3228	-0-	128	128	3228	2			Y	-0-					1
01	2147	N	2019	-0-	-128	-0-	2019	2			Y	-0-					1
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					1
03	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					5
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					5
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					5
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					5
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					5
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					5

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

10	1891	N	1540	-0-	-351	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1012	2	11	9	Y	10					50
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	976	2	10	9	Y	9					59
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			Y	-0-					59
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	953	2	15	9	Y	14					73
02	924	N	817	-0-	-107	-0-	808	2	9	9	Y	8					81
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-	75	1			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					38
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			Y	-0-					38
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					38
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			Y	-0-					38
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	826	2			Y	-0-					38
03	961	N	555	-0-	-406	-0-	555	2			Y	-0-					38

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
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1863	2	13	9	Y	12	80	1			29
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					29
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1731	2	46	9	Y	42					71
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					71
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					71
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					71

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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	504	N	342	-0-	-162	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					28
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			Y	-0-					28
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			Y	-0-					28
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			Y	-0-					28
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	2			Y	-0-					28
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					28

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	588	N	484	-0-	-104	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					45
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					45
12	1488	N	467	-0-	-1021	-0-	467	2			Y	-0-					45
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10					55
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1326	2	6	9	Y	5					60
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	2	8	9	Y	7					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					57
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			Y	-0-					57
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					57
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					57
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					57
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					57

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					28
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					28
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					28
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					28
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			Y	-0-					28
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			Y	-0-					43
11	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	1819	2			Y	-0-					43
12	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1822	2			Y	-0-					43
01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			Y	-0-					43
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					43
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			Y	-0-					47
11	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	1119	2	1	9	Y	1					48
12	1364	N	955	-0-	-409	-0-	955	2			Y	-0-					48
01	1271	N	990	-0-	-281	-0-	988	2	2	9	Y	2					50
02	1036	N	712	-0-	-324	-0-	709	2	3	9	Y	3					53
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	931	2	9	9	Y	8					61

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

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
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

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
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					8
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					8
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					8
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					8
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					8
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					8

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
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	Y	3					47
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2					49
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3					52
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					52
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6					58
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1					59

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
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

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
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					10
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					10
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					10
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					10
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					10
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	403	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	390	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	403	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	223	-0-	-211	-0-	130	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	195	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	299	1	311	2	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					16
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					16
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					16
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					16
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					16
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					16

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

10	620	N	501	-0-	-119	-0-	390	1	111	2	Y	-0-					170
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	390	1	103	2	Y	-0-					170
12	527	N	363	-0-	-164	-0-	281	1	82	2	Y	-0-					170
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	403	1	35	2	Y	-0-					170
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	351	1	28	2	Y	-0-					170
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	26	1	32	2	Y	-0-					170

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					80
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					80
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	2	11	9	Y	10					90
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	Y	5					95
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	2	8	9	Y	7					102
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	79	1			23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	327	2	4	9	Y	4					64
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	428	2	9	9	Y	8					72
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	426	2	3	9	Y	3					75
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					75
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	392	2	23	9	Y	21					96
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	394	2	8	9	Y	7	75	1			28

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					81
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					81
12	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			Y	-0-					81
01	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					81
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					81
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					81

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	589	1	858	2	Y	-0-					20
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	570	1	786	2	Y	-0-					20
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	589	1	855	2	Y	-0-					20
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	545	1	754	2	Y	-0-					20
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	513	1	748	2	Y	-0-					20
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	589	1	890	2	Y	-0-					20

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					40
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					40
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					40
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	459	2	11	9	Y	10					50
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			Y	-0-					50
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					53

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					10
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					10
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					10
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					10
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					10
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					10

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					64
11	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			Y	-0-					64
12	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			Y	-0-					64
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					64
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-	1379	2			Y	-0-					64
03	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2			Y	-0-					64

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
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					15
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					15
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					15
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					15
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					15
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					15

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
10	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	397	-0-	-623	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

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
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2872	2	8	9	Y	7					62
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2645	2	13	9	Y	12					74
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2663	2	14	9	Y	13					87
01	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2378	2	21	9	Y	19					106
02	2324	N	2308	-0-	-16	-0-	2294	2	14	9	Y	13					119
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2615	2	19	9	Y	17	75	1			61

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
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-					5
11	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	2			Y	-0-					5
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					5
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					5
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					5

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
10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1222	-0-	-262	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	488	-0-	-1155	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

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
10	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	3746	2	23	9	Y	21	75	1			55
11	3630	X	2843	-0-	-787	-0-	2819	2	24	9	Y	22					77
12	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	3454	2	22	9	Y	20					97
01	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	3283	2	20	9	Y	18					115
02	3416	X	1409	-0-	-2007	-0-	1401	2	8	9	Y	7					122
03	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	3235	2	44	9	Y	40	75	1			87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					39
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					39
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					39
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					39
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	2			Y	-0-					39
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					39

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
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

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
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1229	2	6	9	Y	5					67
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1196	2	2	9	Y	2					69
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1453	2	6	9	Y	5					74
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					74
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1085	2	1	9	Y	1					75
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1206	2	2	9	Y	2					77

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
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					22
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					22
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					22
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					22
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					22
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					22

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
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	527	1	999	2	Y	19					81
							21	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	510	1	943	2	Y	5					86
							6	9									
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	527	1	940	2	Y	11					97
							12	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	510	1	937	2	Y	12					109
							13	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	459	1	813	2	Y	14					123
							15	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	527	1	1038	2	Y	13					136
							14	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					25
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					25
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					25
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					25
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					25
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					25

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
10	2852	X	1183	-0-	-1669	-0-	1183	2			Y	-0-					120
11	2580	X	2412	-0-	-168	-0-	221	1	2191	2	Y	-0-					120
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	527	1	3561	2	Y	-0-					120
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	527	1	3354	2	Y	16					136
							18	9									
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	476	1	2372	2	Y	-0-					136
03	3689	X	2904	-0-	-785	-0-	527	1	2377	2	Y	-0-					136

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
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	124	1	1003	2	Y	-0-					81
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	120	1	933	2	Y	-0-					81
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	124	1	1004	2	Y	3					84
							3	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	95	1	1036	2	Y	2					86
							2	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	100	1	911	2	Y	-0-					86
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	108	1	932	2	Y	-0-					86

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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	307	1	884	2	N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	297	1	856	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	307	1	879	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	307	1	868	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	297	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	307	1	738	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

10	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					75
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					75
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					75
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					75
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	385	2			N	-0-					75
03	496	N	119	-0-	-377	-0-	119	2			N	-0-					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	202	X	102	-0-	-100	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					125
12	201	X	101	-0-	-100	-0-	101	2			N	-0-					125
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					125
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					125
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					92
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					92
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					92
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					92
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					92
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

10	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					50
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					50
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					50
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					50
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					50

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
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2024 - WELL PLUGGED 10/15/24

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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-

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
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					6
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					6
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					6
01	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					6
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					6
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					6

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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					181
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					181
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					181
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					181
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					181
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					181

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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					14
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					14
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					14
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					14
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					14
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					14

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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					3
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					3
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					3
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					3
02	252	N	117	-0-	-135	-0-	117	3			N	-0-					3
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					3

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
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3977	3	52	9	N	47	50	1			60
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3859	3	73	9	N	66	81	1			45
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3660	3	64	9	N	58					103
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3503	3	64	9	N	58	119	1			42
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2929	3	65	9	N	59	80	1			21
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3474	3	52	9	N	47					68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2416	3	13	9	N	12					113
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2166	3	14	9	N	13					126
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2361	3	22	9	N	20					146
01	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2279	3	21	9	N	19					165
02	2044	N	1765	-0-	-279	-0-	1747	3	18	9	N	16					181
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2377	3	11	9	N	10	167	1			24

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
10	4464	X	4034	-0-	-430	-0-	4034	3			N	-0-					150
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					150
12	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	4007	3	8	9	N	7					157
01	4216	X	1595	-0-	-2621	-0-	1592	3	3	9	N	3					160
02	4172	X	3927	-0-	-245	-0-	3917	3	10	9	N	9					169
03	4619	X	3365	-0-	-1254	-0-	3365	3			N	-0-					169

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
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					57
11	990	N	716	-0-	-274	-0-	714	3	2	9	N	2					59
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	817	3	3	9	N	3					62
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	716	3	3	9	N	3					65
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	N	6					71
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	3	8	9	N	7					78

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
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	756	3	10	9	N	9					63
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	727	3	10	9	N	9					72
12	713	N	561	-0-	-152	-0-	544	3	17	9	N	15					87
01	713	N	338	-0-	-375	-0-	313	3	25	9	N	23	78	1			32
02	644	N	75	-0-	-569	-0-	75	3			N	-0-					32
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	465	3	8	9	N	7					39

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	183	1			135
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	83	3	182	9	N	165	190	1			110
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	39	3	180	9	N	164	171	1			103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	176	1			85
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	3	154	9	N	140	175	1			50
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	3	87	9	N	79	106	1			23

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
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					21
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					21
12	899	N	475	-0-	-424	-0-	475	3			N	-0-					21
01	1085	N	733	-0-	-352	-0-	733	3			N	-0-					21
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3			N	-0-					21
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					21

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					51
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					51
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					51
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					51
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					51
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					118
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					118
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					118
01	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			N	-0-					118
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	3			N	-0-					118
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					118

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					48
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					48
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					48
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					48
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	406	3			N	-0-					48
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					48

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

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
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					10
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					10
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					10
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					10
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					10
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					10

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
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					34
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					34
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					34
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					34
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					34
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					34

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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	681	3	66	9	N	60					179
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	634	3	70	9	N	64	181	1			62
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	668	3	10	9	N	9					71
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	652	3	69	9	N	63					134
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	586	3	72	9	N	65					199
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	653	3	70	9	N	64	185	1			78

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
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					29
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					29
12	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					29
01	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	3			N	-0-					29
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	33	3			N	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023 - WELL PLUGGED 07/27/23

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

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

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					22
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					22
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					22
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					22
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			Y	-0-					22
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					22

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	392	N	123	-0-	-269	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					-0-

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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					7
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					7
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					7
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					7
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	3			N	-0-					7
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

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

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					31
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					31
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					31
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					31
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	3			N	-0-					31
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					15
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					15
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					15
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					15
02	1288	N	932	-0-	-356	-0-	932	3			N	-0-					15
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					15

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	N	1					148
11	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	3			N	-0-					148
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					148
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					148
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					148
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					148

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					53
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					53
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	924	3	59	9	N	54					107
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	775	3	30	9	N	27	113	1			21
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	N	14					35
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1452	3	33	9	N	30					65

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					65
11	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	3			N	-0-					65
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					65
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					65
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					65
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					65

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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2023 - WELL PLUGGED 1/2/2023

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					52
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					52
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					52
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					52
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	3			N	-0-					52
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					52

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					14
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					14
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					14
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					14
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					14
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					167
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			N	-0-					167
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					167
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3			N	-0-					167
02	1092	N	774	-0-	-318	-0-	774	3			N	-0-	154	1			13
03	1209	N	570	-0-	-639	-0-	570	3			N	-0-					13

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					48
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					48
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					48
01	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					48
02	728	N	528	-0-	-200	-0-	528	3			N	-0-					48
03	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	3			N	-0-					48

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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					30
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					30
12	930	N	388	-0-	-542	-0-	388	3			N	-0-					30
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	3			N	-0-					30
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					30
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					30

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
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2298	3	7	9	N	6					51
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2148	3	9	9	N	8					59
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	3	8	9	N	7					66
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2220	3	9	9	N	8					74
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2026	3	15	9	N	14					88
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2273	3	13	9	N	12	85	1			15

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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

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

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
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	N	1					148
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	251	3	2	9	N	2					150
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	N	1					151
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1					152
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	N	1					153
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	228	3	7	9	N	6					159

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
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					5
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					5
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					5
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					5
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					5
03	372	N	53	-0-	-319	-0-	53	3			N	-0-					5

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
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					24
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					24
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					24
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					24
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	3			N	-0-					24
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					24

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
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					29
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					29
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					29
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					29
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					29
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					58
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					58
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					58
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					58
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					58
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					58

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
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					73
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	556	3	3	9	N	3					76
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	461	3	3	9	N	3					79
01	620	N	528	-0-	-92	-0-	527	3	1	9	N	1					80
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	524	3	6	9	N	5					85
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	593	3	18	9	N	16	81	1			20

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

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

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2024

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
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-

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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					35
11	660	N	407	-0-	-253	-0-	407	3			N	-0-					35
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					35
01	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	3			N	-0-					35
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					35
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	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
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					29
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					29
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					29
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					29
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					29
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					29

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					29
11	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1486	3	8	9	N	7					36
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1498	3	9	9	N	8					44
01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1636	3	6	9	N	5					49
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	1329	3	7	9	N	6					55
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	3	9	9	N	8					63

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	3	3	9	N	3					164
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					164
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3					167
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	N	3					170
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3			N	-0-					170
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					170

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					56
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					56
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					56
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					56
02	476	N	364	-0-	-112	-0-	364	3			Y	-0-					56
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	3			Y	-0-					56

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	717	-0-	-554	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	555	-0-	-509	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	623	-0-	-338	-0-	623	3			Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					31
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					31
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					31
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					31
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					31
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					65
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					65
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			Y	-0-					65
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	387	3	3	9	Y	3					68
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	3			Y	-0-					68
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					68

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

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
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					77
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					77
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					77
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					77
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	3			Y	-0-					77
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					77

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 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
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2086	3	6	9	Y	5					66
11	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1960	3	4	9	Y	4					70
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1968	3	3	9	Y	3					73
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					73
02	1820	N	1752	-0-	-68	-0-	1752	3			Y	-0-					73
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1940	3	6	9	Y	5	42	1			36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					22
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					22
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					22
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					22
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					22
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		68				Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		68				Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		68				Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		68				Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		68				Y	-0-					-0-
03	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

10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	3	1	9	Y	1					100
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					100
12	1705	N	1403	-0-	-302	-0-	1403	3			Y	-0-					100
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	3			Y	-0-					100
02	1316	N	885	-0-	-431	-0-	884	3	1	9	Y	1					101
03	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1117	3	1	9	Y	1					102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					5
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5

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
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

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
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			Y	-0-					-0-

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
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					48
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					48
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					48
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					48
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					48
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	115	3	279	9	Y	254	171	1			125
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	68	3	426	9	Y	387	83	1			429
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	298	3	112	9	Y	102	50	1			481
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	266	1			215
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-	82	1			133
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	80	3	72	9	Y	65	82	1			116

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	128	-0-	-292	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

10	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3			Y	-0-					32
11	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	3			Y	-0-					32
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					32
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					32
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	395	3			Y	-0-					32
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			Y	-0-					32

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					72
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					72
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					72
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					72
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			Y	-0-					72
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					72

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					54
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	244	3	3	9	Y	3					57
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			Y	-0-					57
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	462	3	2	9	Y	2					59
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					59
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4					63

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					5
11	720	N	384	-0-	-336	-0-	384	3			Y	-0-					5
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			Y	-0-					5
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			Y	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					5
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					29
11	840	N	469	-0-	-371	-0-	469	3			Y	-0-					29
12	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	3			Y	-0-					29
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	Y	13					42
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	Y	1					43
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	912	3	8	9	Y	7					50

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	188	3	35	9	N	32	88	1			19
11	240	N	94	-0-	-146	-0-	74	3	20	9	N	18					37
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	111	3	36	9	N	33					70
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	182	3	34	9	N	31					101
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	162	3	41	9	N	37	81	1			57
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	180	3	32	9	N	29					86

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					65
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

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

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	1108	1108	3			Y	-0-					18
12	DLQ	G-10	408	-0-	408	1516	408	3			Y	-0-					18
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	856	-0-	856	2372	856	3			Y	-0-					18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2372					Y	NO RPT					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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	208	3			Y	-0-					-0-
12		548 N	340	-0-	-208	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	335	-0-	335	335	335	3			Y	-0-					-0-
12		743 N	408	-0-	-335	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11		3120 X	1135	-0-	-1985	-0-	1135	3			Y	-0-					60
12		3193 X	2791	-0-	-402	-0-	2791	3			Y	-0-					60
01		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					60
02		1064 X	571	-0-	-493	-0-	571	3			Y	-0-					60
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	355	-0-	355	355	355	3			Y	-0-					4
12		968 N	613	-0-	-355	-0-	613	3			Y	-0-					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		336 N	314	-0-	-22	-0-	314	3			Y	-0-					4
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B	DENY	206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					47
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					29
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					29
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					29
02	DLQ G-10		76	-0-	76	195	76	3			Y	-0-					29
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT					29

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		422	-0-	422	422	422	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		476	-0-	476	898	476	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	898					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		417	-0-	417	1315	417	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1315					Y	NO RPT					-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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					75
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					75
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					75
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					75
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					75
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					75

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
10	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					26
11	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	2			N	-0-					26
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					26
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					26
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					26
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					26

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
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					17
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					17
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					17
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					17
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1500	3	198	9	N	180	176	1			10
11	1500	X	1250	-0-	-250	-0-	1052	3	198	9	N	180	186	1			4
12	1550	N	534	-0-	-1016	-0-	534	3			N	-0-					4
01	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	1052	3	132	9	N	120					124
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	297	3	365	9	N	332	190	1			266
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	529	3	314	9	N	285	523	1			28

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7					60
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	3	6	9	N	5					65
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	755	3	7	9	N	6					71
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	311	3	4	9	N	4					75
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	283	3	9	9	N	8					83
03	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					83

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					23
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					23
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					23
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					23
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					23
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					23

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					33
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					33
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					2
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2

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
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

10	1488	N	602	-0-	-886	-0-	562	3	40	9	N	36					200
11	1440	N	34	-0-	-1406	-0-	34	3			N	-0-					200
12	1488	N	10	-0-	-1478	-0-	10	3			N	-0-	178	1			22
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					22
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	62	3	21	9	N	19					41
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					41

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293902 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5138 - 6188

10	3751	X	1902	-0-	-1849	-0-	1836	3	66	9	N	60					263
11	3300	X	1256	-0-	-2044	-0-	1256	3			N	-0-					263
12	3410	X	1678	-0-	-1732	-0-	1678	3			N	-0-	178	1			85
01	3348	X	1819	-0-	-1529	-0-	1808	3	11	9	N	10					95
02	2268	X	1828	-0-	-440	-0-	1822	3	6	9	N	5					100
03	1891	X	1886	-0-	-5	-0-	1886	3			N	-0-					100

CAUDILL U2 WELL #: RRCID -> 296512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9194 - 16213

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	36	1	105	2	N	-0-					12
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	96	1	38	2	N	-0-					12
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	N	-0-					12
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	12	1			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					58
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					58
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	N	2					60
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	952	2	30	9	N	27					87
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					87
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					87

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

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

KUTCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 296973 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3910 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					44
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					44
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					44

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					109
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					109
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					109
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					109
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					109
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					109

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

LARGE OPERATING LLC 486623
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					47
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					47
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					47
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					47
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					47
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					47

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					8
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					8
12	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			Y	-0-					8
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-					8
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	585	2			Y	-0-					8
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	2	14	9	Y	13					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					97
11	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					97
12	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					97
01	558	#	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					97
*02	504	#	477	-0-	-27	-0-	477	2			N	-0-					97
03	558	#	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					97

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	54	1	65	2	N	-0-					20
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	54	1	68	2	N	-0-					20
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	53	1	61	2	N	-0-					20
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	54	1	62	2	N	-0-					20
*02	112	#	104	-0-	-8	-0-	48	1	56	2	N	-0-					20
03	124	#	120	-0-	-4	-0-	54	1	66	2	N	-0-					20

GRISHAM, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 295633 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5001 - 5705

10	651	#	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					55
11	630	#	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					55
12	651	#	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-					55
01	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					55
*02	588	#	393	-0-	-195	-0-	393	2			N	-0-					55
03	527	#	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					55

S&G OIL LLC 740270
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	992	#	894	-0-	-98	-0-	887	3	7	9	Y	6					84
11	840	#	773	-0-	-67	-0-	764	3	9	9	Y	8					92
12	DLQ G-10		809	-0-	809	809	800	3	9	9	Y	8					100
01	DLQ G-10		826	-0-	826	1635	813	3	13	9	Y	12					112
02	DLQ G-10		714	-0-	714	2349	705	3	9	9	Y	8					120
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2349					Y	NO RPT					120

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

10	775	#	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-					3
11	750	#	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					3
12	744	#	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					3
01	713	#	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					3
02	672	#	628	-0-	-44	-0-	628	2			Y	-0-					3
03	744	#	691	-0-	-53	-0-	677	2	14	9	Y	13					16

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

10	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					16
11	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					16
12	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					16
01	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					16
02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					16
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					16

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	206	-0-	-476	-0-	206	2			Y	-0-					39
11	660	#	251	-0-	-409	-0-	251	2			Y	-0-					39
12	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					39
01	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					39
02	280	#	256	-0-	-24	-0-	256	2			Y	-0-					39
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					39

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	682	#	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	554	-0-	-97	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	461	-0-	-127	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	493	-0-	-158	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

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
10	1860	#	1429	-0-	-431	-0-	1406	2	23	9	Y	21					203
11	1800	#	1331	-0-	-469	-0-	1318	2	13	9	Y	12	179	1	1	8	35
12	1457	#	1304	-0-	-153	-0-	1285	2	19	9	Y	17					52
01	1457	#	1199	-0-	-258	-0-	1180	2	19	9	Y	17					69
02	1316	#	1157	-0-	-159	-0-	1143	2	14	9	Y	13					82
03	1426	#	151	-0-	-1275	-0-	149	2	2	9	Y	2					84

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
10	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					10
11	330	#	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					10
12	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					10
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					10
02	308	#	306	-0-	-2	-0-	306	2			Y	-0-					10
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					10

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
10	868	#	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					3
11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	838	2	32	9	Y	29					32
12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	855	2	19	9	Y	17					49
01	868	#	766	-0-	-102	-0-	766	2			Y	-0-					49
02	784	#	727	-0-	-57	-0-	727	2			Y	-0-					49
03	868	#	865	-0-	-3	-0-	836	2	29	9	Y	26					75

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
10	975	R	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
11	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
12	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					47
11	510	#	476	-0-	-34	-0-	476	2			Y	-0-					47
12	527	#	489	-0-	-38	-0-	486	2	3	9	Y	3					50
01	527	#	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					50
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					50
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	Y	8					58

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
10	1116	#	1076	-0-	-40	-0-	1074	2	2	9	Y	2					64
11	1080	#	1008	-0-	-72	-0-	1007	2	1	9	Y	1					65
12	1085	#	846	-0-	-239	-0-	836	2	10	9	Y	9					74
01	1085	#	892	-0-	-193	-0-	878	2	14	9	Y	13					87
02	980	#	800	-0-	-180	-0-	792	2	8	9	Y	7					94
03	1085	#	918	-0-	-167	-0-	912	2	6	9	Y	5	79	1			20

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
10	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					25
11	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					25
12	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					25
01	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					25
02	252	#	199	-0-	-53	-0-	199	2			N	-0-					25
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					25

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
10	527	#	149	-0-	-378	-0-	149	2			Y	-0-					32
11	480	#	42	-0-	-438	-0-	42	2			Y	-0-					32
12	248	#	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-					32
01	248	#	157	-0-	-91	-0-	156	2	1	9	Y	1					33
02	224	#	106	-0-	-118	-0-	106	2			Y	-0-					33
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					33

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
10	675	R	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	N	9					70
11	627	R	627	-0-	-0-	-0-	617	3	10	9	N	9					79
12	620	#	578	-0-	-42	-0-	571	3	7	9	N	6					85
01	620	#	591	-0-	-29	-0-	576	3	15	9	N	14					99
02	560	#	507	-0-	-53	-0-	500	3	7	9	N	6					105
03	620	#	540	-0-	-80	-0-	526	3	14	9	N	13					118

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					19
11	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					19
12	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					19
01	548	R	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1					20
02	518	R	518	-0-	-0-	-0-	512	3	6	9	Y	5					26
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					26

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 09/26/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4940 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					13
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					13
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					13
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					13
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					13
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					17
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					17
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					17
01	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					17
02	112	#	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					17
03	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					17

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	716	-0-	-555	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	716	-0-	-404	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

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
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					14
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					14
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					14
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					14
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					14
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					14

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					41
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					41
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					41
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					41
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					41

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					7
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					7
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					7
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					7
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2A RRCID -> 295366 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 3753 - 3765

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					41
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					41
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					41
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					41
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					41
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	343	-0-	-317	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-

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
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

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
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					1
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

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

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					89
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					89
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					89
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			Y	-0-					89
02	1232	N	1100	-0-	-132	-0-	1100	2			Y	-0-					89
03	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			Y	-0-					89

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					77
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					77
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					77
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					77
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			N	-0-					77
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	713	N	188	-0-	-525	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	713	N	33	-0-	-680	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					23
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					23
12	589	N	176	-0-	-413	-0-	176	2			N	-0-					23
01	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					23
02	392	N	195	-0-	-197	-0-	195	2			N	-0-					23
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					14
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					14
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOWIE, SW. (CONGLOMERATE 4TH) 10895 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
ALLEN, C. L. (DOIE) 013639
DONALD WELL #: 3 T RRCID -> 289778 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5945 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	859	-0-	-195 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-

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
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1					46
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					46
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					47
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1					48
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	2					50
03	341	N	113	-0-	-228	-0-	112	2	1	9	N	1					51

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	273	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	299	-0-	-93	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-

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
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					17
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					17
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					17
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					17
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

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
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					19
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					19
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					19
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	879	2	7	9	N	6					25
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1					26
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					26

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 292606 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					53
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					53
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					53
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					53
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					53

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5					88
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					88
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					88
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					88
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					88
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4	1	8			91

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

10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					78
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					78
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					78
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					78
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					78

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2894		2894	-0-	-0-	-0-	2861	2	33	9	N	30					140
11	2569		2569	-0-	-0-	-0-	2548	2	21	9	N	19					159
12	2700		2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	N	13					172
01	2949		2949	-0-	-0-	-0-	2916	2	33	9	N	30	171	1			31
02	2560		2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					41
03	2788		2788	-0-	-0-	-0-	2764	2	24	9	N	22					63

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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					29
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					29
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					29
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					29
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					29

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

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

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

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
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

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

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					70
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					70
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					70
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					70
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	2			Y	-0-					70
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					70

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
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

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
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020

BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CADDO) //CONT.// 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	140	3	20	9	N	18			57
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			57
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			57
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			57
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-			57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 1430 - 1440

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			30
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			30
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			30
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			30
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-			30
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TC OIL AND GAS, LLC 840303
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
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	364	N	176	-0-	-188	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	350	-0-	-84	-0-	344	3	6	9	N	5					77
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	335	3	4	9	N	4					81
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	355	3	18	9	N	16					97
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	336	3	31	9	N	28					125
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	388	3	23	9	N	21					146
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020

BRYSON, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 12804 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SONIC WELL #: 1 RRCID -> 290901 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4904 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1764 - 1779

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1771 PERF. 1732 - 1744

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1755 - 1768

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 1776 PERF. 1726 - 1742

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1725 - 1753

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1705 - 1722

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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
SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

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

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	N	10					100
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	919	2	11	9	N	10					110
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	876	2	12	9	N	11					121
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	921	2	1	9	N	1	95	1			27
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					27
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	858	2	3	9	N	3					30

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					44
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	N	3					47
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	85	3	2	9	N	2					49
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	N	2					51
02	168	N	15	-0-	-153	-0-	15	3			N	-0-					51
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2025

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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

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
10	1116	#	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	999	-0-	-9	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*03	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024

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
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	203	-0-	203	305	203	2			Y	-0-					1
*12	DLQ	G-10	159	-0-	159	464	158	2	1	9	Y	1					2
01	631	N	167	-0-	-464	-0-	167	2			Y	-0-					2
*02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			Y	-0-					2
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	1787	-0-	1787	1787	1622	2	165	9	N	150	114	1			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1787					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1787					N	-0-					51
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1787					N	NO RPT					51

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	2	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	59	1	404	2	N	-0-					-0-
*02	420	N	418	-0-	-2	-0-	53	1	365	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	2	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	45	1	62	2	Y	-0-					49
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	Y	3					52
							3	9									
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	45	1	65	2	Y	3					55
							3	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	44	1	64	2	Y	3					58
							3	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	69	2	Y	4					62
							4	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					62

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
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	34	1	118	2	N	-0-					65
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	34	1	107	2	N	-0-					65
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	N	-0-					65
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	127	2	N	-0-					65
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					65
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					65

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	60	1	641	2	N	-0-					60
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	287	2	N	-0-					60
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	56	1	129	2	N	-0-					60
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	N	-0-					60
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	N	-0-					60
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	46	1	88	2	Y	5					128
							6	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	46	1	76	2	Y	4					132
							4	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	Y	3	65	1			70
							3	9									
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	107	2	Y	20					90
							22	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	46	1	77	2	Y	10					100
							11	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					100

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	32	1	50	2	N	-0-					34
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	32	1	47	2	N	-0-					34
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	32	1	50	2	N	-0-					34
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	32	1	49	2	N	-0-					34
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					34
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

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
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					9
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					9
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					9
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					9
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					9
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					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
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	50 3	1 9	363	2	N	3					20
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	46	1	207	2	N	-0-					20
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	48 8	1 9	270	2	N	7	10	1			17
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	48	1	222	2	N	-0-					17
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-					17
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					17

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-					78
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	2	N	-0-					78
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	N	-0-					78
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					78
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	68 1	1 9	697	2	N	1	10	1			-0-
11	810	N	656	-0-	-154	-0-	75	1	581	2	N	-0-					-0-
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	65	1	524	2	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	65	1	431	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	117	1	250	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					75
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					75
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					75
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					75
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					75
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	Y	-0-					102
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	49	1	126	2	Y	-0-					102
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	48	1	116	2	Y	-0-					102
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	48	1	113	2	Y	-0-					102
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					102
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					102

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	81 3	1 9	254	2	N	3					20
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	89 15	1 9	293	2	N	14					34
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	81 14	1 9	259	2	N	13	24	1			23
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-	7	1			16
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	83	1	251	2	N	-0-					16
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

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

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	209	1	1168	2	N	-0-					32
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	207	1	1073	2	N	-0-					32
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	207	1	1144	2	N	-0-					32
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	206	1	1040	2	N	-0-					32
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	91	1	892	2	N	-0-					32
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					32

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	N	-0-					15
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	9	1	227	2	N	-0-					15
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	N	-0-					15
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					15
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	-0-					15
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100	2	N	-0-					41
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	12	1	83	2	N	-0-					41
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	2	N	-0-					41
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					41
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					41
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					41

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	N	3					10
							3	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	4					14
							4	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	84	2	N	3	15	1			2
							3	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					2
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					2
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

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
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	24	1	687	2	N	-0-					15
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	27	1	648	2	N	-0-					15
12	744	N	667	-0-	-77	-0-	25	1	642	2	N	-0-					15
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-					15
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-					15
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					15

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					64
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					64
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					64
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					64
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					64
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					64

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	N	3	10	1			-0-
							3	9									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	186	2	N	3					3
							3	9									
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	153	2	N	3					6
							3	9									
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	126	2	N	4					10
							4	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	2	N	-0-					10
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

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
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	50	1	164	2	Y	-0-					8
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	50	1	147	2	Y	-0-					8
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	49	1	156	2	Y	4					12
							4	9									
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	152	2	Y	18					30
							20	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	2	Y	-0-					30
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					58
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					58
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					58
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					58
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	57	1	315	2	Y	-0-					22
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	56	1	267	2	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		379	-0-	379	379	57	1	322	2	Y	-0-					22
01	749	N	370	-0-	-379	-0-	56	1	314	2	Y	-0-					22
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	Y	-0-					22
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	308	N	26	-0-	-282	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					44
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					44
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					44
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					44
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

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

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					8
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					8
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					8
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					8
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					86
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					86
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					132
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					132
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					27
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	684	2	7	9	N	6					33
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					33
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					33
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					33
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					33

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					2
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					2
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					2
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					2
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					2
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					28
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					28
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					28
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-					28
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	719	2			N	-0-					28
03	1054	N	649	-0-	-405	-0-	649	2			N	-0-					28

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					34
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					34
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					34
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					34
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	923	2			N	-0-					34
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					68
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					68
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					68
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					68
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	719	2			N	-0-					68
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					68

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1033	2	31	9	N	28					96
11	1050	N	940	-0-	-110	-0-	916	2	24	9	N	22					118
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	938	2	39	9	N	35					153
01	1054	N	944	-0-	-110	-0-	931	2	13	9	N	12	117	1			48
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	835	2	32	9	N	29					77
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	929	2	37	9	N	34					111

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					36
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					36
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					36
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					36
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					36
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					36

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 23 RRCID -> 291785 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5090 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					47
11	1080	N	707	-0-	-373	-0-	696	2	11	9	N	10					57
12	1085	N	521	-0-	-564	-0-	521	2			N	-0-					57
01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	2			N	-0-					57
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					57
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20					77

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					31
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					31
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					31
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					31
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					31
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					31

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
INGLISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295763 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4198 - 4231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	#	7254	-0-	-3441	-0-	7254	2			N	-0-					128
11	9720	#	6483	-0-	-3237	-0-	6471	2	12	9	N	11					139
12	9300	#	6236	-0-	-3064	-0-	6223	2	13	9	N	12					151
01	8556	#	5955	-0-	-2601	-0-	5943	2	12	9	N	11					162
02	7056	#	5082	-0-	-1974	-0-	5082	2			N	-0-					162
03	7254	#	5523	-0-	-1731	-0-	5510	2	13	9	N	12					174

CARR (CONGLOMERATE) //CONT.// 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	N	7					7
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	1	8	9	N	7					14
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					21
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7					28
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	558	2	8	9	N	7	35	1			-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					136
11	840	N	522	-0-	-318 B	-0-	522	3			N	-0-					136
12	837	N	647	-0-	-190 B	-0-	647	3			N	-0-					136
01	806	N	759	-0-	-47 B	-0-	759	3			N	-0-					136
02	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	698	3	150	9	N	136					136

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	136					136
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					62
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					62
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					62
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					62
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					62
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					25
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					25
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					25
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					39
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					39
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					39
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					39
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					39
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	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

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	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

10	45	N	15	-0-	-30	-0-	15	2			Y	-0-					15
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
03	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 #: 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
10	45	N	15	-0-	-30	-0-	15	2			Y	-0-					15
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
03	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
10	46	N	15	-0-	-31	-0-	15	2			Y	-0-					15
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	15	-0-	-31	-0-	15	2			Y	-0-					15
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
03	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
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					50
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					50
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					50
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					50
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					50
03	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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					125
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					125
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					125
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					125
03	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
10	14B2 EXT		96	-0-	96	2354	96	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		115	-0-	115	2469	115	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2469					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		115	-0-	115	2584	115	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2584					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2584					N	NO RPT					-0-

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
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					115
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					115
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					115
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					115
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					91
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					91
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					91
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					91
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CARY-MAG (CONGLOMERATE UPPER) 16107 498 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHIMNEY SPRING WELL #: S 1 RRCID -> 295382 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5020 - 5114

10	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					32
11	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					32
12	5	N	4	-0-	-1	B	-0-		4	2	N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					32

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

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					31
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					31
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					31
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					31
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					31
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					86
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					86
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					86
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					86
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					86
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	170	3	95	9	N	86					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					44
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					44
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					44
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					44
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					44
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	214	3	48	9	N	44					44

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					104
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					104
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					104
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					104
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					104
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	164	3	114	9	N	104					104

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					164
11	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	3			N	-0-					164
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	3			N	-0-					164
01	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					164
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	609	3			N	-0-					164
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	663	3	180	9	N	164					164

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

10	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

10	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	806	#	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	784	#	637	-0-	-147	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

10	744	N	544	-0-	-200	B	-0-	272	3	272	9	N	247	182	1		137
11	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	327	3	28	9	N	25				162
12	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	302	3	208	9	N	189	176	1		175
01	558	N	422	-0-	-136	B	-0-	192	3	230	9	N	209	349	1		35
02	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	159	3	194	9	N	176	183	1		28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	321	3	339	9	N	308	171	1		165

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

10	155	#	81	-0-	-74		-0-	71	3	10	9	N	9				318
11	150	#	78	-0-	-72		-0-	66	3	12	9	N	11				329
12	69	R	69	-0-	-0-		-0-	60	3	9	9	N	8				337
*01	64	R	64	-0-	-0-		-0-	49	3	15	9	N	14				351
02	84	#	62	-0-	-22		-0-	53	3	9	9	N	8				359
03	93	#	NO RPT	-0-	-93		-0-					N	NO RPT				359

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				144
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				144
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				144

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

10	681	R	681	-0-	-0-		-0-	681	2			N	-0-				21
11	600	R	600	-0-	-0-		-0-	600	2			N	-0-				21
12	700	R	700	-0-	-0-		-0-	700	2			N	-0-				21
01	625	R	625	-0-	-0-		-0-	625	2			N	-0-				21
02	561	R	561	-0-	-0-		-0-	561	2			N	-0-				21
03	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

10	558	#	486	-0-	-72		-0-	486	2			N	-0-				140
11	540	#	481	-0-	-59		-0-	481	2			N	-0-				140
12	527	#	499	-0-	-28		-0-	499	2			N	-0-				140
01	465	#	302	-0-	-163		-0-	302	2			N	-0-				140
02	448	#	236	-0-	-212		-0-	236	2			N	-0-				140
03	496	#	NO RPT	-0-	-496		-0-					N	NO RPT				140

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	546	-0-	-74	-0-	543	2	3	9	N	3					54
11	600	#	509	-0-	-91	-0-	506	2	3	9	N	3					57
12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					61
01	527	#	473	-0-	-54	-0-	469	2	4	9	N	4					65
02	504	#	430	-0-	-74	-0-	424	2	6	9	N	5					70
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					70

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3					140
11	492	R	492	-0-	-0-	-0-	485	2	7	9	N	6					146
12	511	R	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7					153
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	N	6					159
02	439	R	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					162
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					162

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

10	620	#	603	-0-	-17	-0-	600	2	3	9	N	3					61
11	603	R	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3					64
12	589	#	504	-0-	-85	-0-	500	2	4	9	N	4					68
01	589	#	505	-0-	-84	-0-	501	2	4	9	N	4					72
02	532	#	504	-0-	-28	-0-	500	2	4	9	N	4					76
03	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					76

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

10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	N	8					37
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	N	3					40
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	N	4					44
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					46
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1					47
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					51

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

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6					72
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	2	6	9	N	5					77
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	299	2	7	9	N	6					83
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	206	2	6	9	N	5					88
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5					93
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	221	2	8	9	N	7					100

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

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					11
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					11
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342

CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					45
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					45
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					45
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			12
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12

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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					45
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					45
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					45
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			12
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12

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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					45
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					45
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					45
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-	33	1			12
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

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
10	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

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
10	6541		2768	-0-	-3773	-0-	2757	2	11	9	N	10					45
11	4140	#	1999	-0-	-2141	-0-	1990	2	9	9	N	8					53
12	4278	#	1763	-0-	-2515	-0-	1760	2	3	9	N	3					56
01	3627	#	1554	-0-	-2073	-0-	1552	2	2	9	N	2					58
02	2940	#	1258	-0-	-1682	-0-	1258	2			N	-0-					58
03	2759	#	1298	-0-	-1461	-0-	1296	2	2	9	N	2					60

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
10	7285		2416	-0-	-4869	-0-	2398	2	18	9	N	16					16
*11	3720	#	2130	-0-	-1590	-0-	2113	2	17	9	N	15					31
*12	3255	#	2051	-0-	-1204	-0-	2051	2			N	-0-					31
*01	2759	#	1846	-0-	-913	-0-	1846	2			N	-0-	15	1			16
*02	2212	#	1601	-0-	-611	-0-	1601	2			N	-0-					16
03	2418	#	1788	-0-	-630	-0-	1787	2	1	9	N	1	16	1			1

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
10	7750		1003	-0-	-6747	-0-	1003	2			N	-0-					55
11	3900	#	938	-0-	-2962	-0-	937	2	1	9	N	1					56
12	1922	#	922	-0-	-1000	-0-	918	2	4	9	N	4					60
01	992	#	843	-0-	-149	-0-	836	2	7	9	N	6					66
02	896	#	679	-0-	-217	-0-	668	2	11	9	N	10	65	1			11
03	992	#	690	-0-	-302	-0-	690	2			N	-0-					11

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
10	186		9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	180		6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					40
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					40
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					40
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					40
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					40
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					40

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

CHERRYKIRK (STRAWN) 17508 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 294873 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					44
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					44
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					44
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					44
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					44
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					44

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	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

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DWP OIL & GAS 237007
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2025

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

10	527	N	152	-0-	-375	-0-	152	2			N	-0-					33
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					33
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					33
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					33
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					33
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					33

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	80	1	722	2	N	12					57
							13	9									
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	80	1	665	2	N	15					72
							17	9									
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	80	1	588	2	N	8					80
							9	9									
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	N	14	77	1			17
							15	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	61	1	524	2	N	15					32
							17	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					32

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					21
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					21
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					9
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					9
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					9
01 DLQ G-10			163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					9
02 DLQ G-10			134	-0-	134	297	134	3			Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	297					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
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	950	2	12	9	N	11					135
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					135
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	N	3					138
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					138
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	2			N	-0-					138
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					138

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
11	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					18
12	403	#	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					18
01	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					18
02	364	#	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-					18
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					18

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
10	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					33
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					33
12	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					33
01	341	#	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					33
02	308	#	189	-0-	-119	-0-	189	3			N	-0-					33
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
10	217	#	63	-0-	-154	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	180	#	57	-0-	-123	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	186	#	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					35
11	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					35
12	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					35
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					35
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					35
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DWP OIL & GAS //CONT.// 237007
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

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
10	123	R	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2	142	1			29
11	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					29
12	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					29
01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					29
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					29

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2025

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
10	1519	#	1393	-0-	-126	-0-	1391	2	2	9	Y	2	54	1			2
11	1470	#	1315	-0-	-155	-0-	1308	2	7	9	Y	6					8
12	1550	#	1325	-0-	-225	-0-	1323	2	2	9	Y	2					10
01	1488	#	1227	-0-	-261	-0-	1227	2			Y	-0-					10
02	1344	#	1117	-0-	-227	-0-	1117	2			Y	-0-					10
03	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1533	2	32	9	Y	29					39

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
10	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					33
11	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					33
12	1116	#	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			Y	-0-					33
01	1116	#	993	-0-	-123	-0-	993	2			Y	-0-	10	1			23
02	980	#	903	-0-	-77	-0-	903	2			Y	-0-					22
03	1085	#	1042	-0-	-43	-0-	1042	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
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					5
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					5
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					5
01	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					5
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					5
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					5

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
10	930	#	904	-0-	-26	-0-	894	2	10	9	Y	9					46
11	900	#	865	-0-	-35	-0-	855	2	10	9	Y	9					55
12	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					55
01	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					55
02	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					55
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9	59	1			5

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	1970	2	25	9	Y	23	74	1			25
11	1908	R	1908	-0-	-0-	-0-	1895	2	13	9	Y	12					37
12	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					37
01	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					37
02	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					37
03	1674	#	1029	-0-	-645	-0-	1018	2	11	9	Y	10					47

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	Y	1					10
11	840	R	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1					11
12	603	R	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1					12
01	341	#	84	-0-	-257	-0-	84	2			Y	-0-					12
02	308	#	5	-0-	-303	-0-	5	2			Y	-0-					12
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					15

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 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
10	1767	#	1702	-0-	-65	-0-	403	1	1268	2	Y	28	87	1			27
							31	9									
11	1440	#	1265	-0-	-175	-0-	299	1	949	2	Y	15					42
							17	9									
12	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	403	1	1273	2	Y	27					69
							30	9									
01	1488	#	726	-0-	-762	-0-	403	1	322	2	Y	1	64	1			6
							1	9									
02	1344	#	449	-0-	-895	-0-	364	1	85	2	Y	-0-					6
03	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	403	1	1212	2	Y	-0-					6

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	#	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					8
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					8
12	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					8
01	155	#	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					8
02	140	#	41	-0-	-99	-0-	41	2			Y	-0-					8
03	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					8

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					9
11	540	#	475	-0-	-65	-0-	475	2			Y	-0-					9
12	558	#	364	-0-	-194	-0-	364	2			Y	-0-					9
01	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					9
02	476	#	461	-0-	-15	-0-	461	2			Y	-0-					9
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					9

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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	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
10	496	#	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					36
11	391	R	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					43
12	403	#	396	-0-	-7	-0-	382	3	14	9	N	13					56
01	403	#	392	-0-	-11	-0-	378	3	14	9	N	13					69
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	347	3	15	9	N	14					83
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	412	3	14	9	N	13					96

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	N	7					45
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	N	7					52
12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	524	3	7	9	N	6					58
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	N	8					66
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	448	3	7	9	N	6					72
03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					72

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

10	465	#	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					152
11	450	#	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					152
12	465	#	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					152
01	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					152
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					152
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					155

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5518	#	5442	-0-	-76	-0-	5395	2	47	9	Y	43	62	1			30
11	5730	#	4436	-0-	-1294	-0-	4416	2	20	9	Y	18					48
12	5921	#	4925	-0-	-996	-0-	4859	2	66	9	Y	60					108
01	5921	#	4381	-0-	-1540	-0-	4322	2	59	9	Y	54	103	1			59
02	5152	#	4929	-0-	-223	-0-	4885	2	44	9	Y	40	67	1			32
03	5456	#	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					32

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

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

10	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-				-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-				173
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-				173
12	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-				173
01	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-				173
02	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-				173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-				173

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

10	2449	#	2047	-0-	-402	-0-	2046	3	1	9	N	1					51
11	2340	#	1791	-0-	-549	-0-	1789	3	2	9	N	2					53
12	2387	#	1860	-0-	-527	-0-	1860	3			N	-0-					53
01	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	1804	3			N	-0-					53
02	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			N	-0-					53
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1694	3	1	9	N	1					54

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					53
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					53
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					125
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					125
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					18
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					18
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					18
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					18
*02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					18
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					18

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
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

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

10	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	#	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DELFIN OPERATING, LLC 212175
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	R	185	-0-	-0-	-0-	48	1	137	2	N	-0-					-0-
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	48	1	170	2	N	-0-					-0-
12	218	R	218	-0-	-0-	-0-	48	1	170	2	N	-0-					-0-
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	48	1	182	2	N	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1523	3	9	9	N	8					161
11	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1350	3	11	9	N	10					171
12	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1246	3	8	9	N	7	161	1			17
01	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1645	3	12	9	N	11					28
02	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1515	3	11	9	N	10					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1727	3	12	9	N	11					49

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					28
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					28
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					28
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					28
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1573	3	17	9	N	15					15
03	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	1507	3			N	-0-					15

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
10	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

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
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					9
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	604	2	48	9	Y	44					53
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					53
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					53
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	597	2	103	9	Y	94					147
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					147

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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "B" WELL #: 2 RRCID -> 296629 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5437 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	1			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
11	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
12	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
01	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					12

S&G OIL LLC 740270
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	#	746	-0-	-60	-0-	732	3	14	9	N	13					700
11	750	#	727	-0-	-23	-0-	714	3	13	9	N	12					712
12	775	#	716	-0-	-59	-0-	705	3	11	9	N	10					722
01	744	#	730	-0-	-14	-0-	696	3	34	9	N	31					753
02	672	#	619	-0-	-53	-0-	606	3	13	9	N	12					765
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					765

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					35
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					35
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					35
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					35
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					35

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 290900 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5632 - 5652

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

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

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

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

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

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	460	2	127	9	N	115	115	1			-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 290564 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5514 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	30	1			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	210	-0-	-348	-0-	210	3			N	-0-					101
11	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	3			N	-0-					101
12	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					68
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					68
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					68
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					68
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					68
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					68

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
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					15
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					15
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					15
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					15
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					15
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					15

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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	177	-0-	-541	-0-	177	2			Y	-0-					42
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					42
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	147	2	35	9	Y	32					74
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	147	2	10	9	Y	9					83
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	128	2	3	9	Y	3					86
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					86

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

STONEBRIAR OIL LLC 823774
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	269	2	21	9	N	19					111
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	N	5					116
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					116
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5					121
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	303	2	17	9	N	15					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

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

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					19
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					19
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					19
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					19
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					19

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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					22
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					22
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					22
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					22

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					73
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					26
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					26
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					26
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					26
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					56
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					56
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					56
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					56
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					31
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					31
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					31
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					31
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	26	2			N	-0-					31
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					31

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1468	2			N	-0-					34
11	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	1386	2			N	-0-					34
12	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					34
01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-					34
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	1202	2			N	-0-					34
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					34

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					21
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					21
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					21
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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

10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1002	2	17	9	N	15					111
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	989	2	59	9	N	54	160	1			5
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	958	2	15	9	N	14					19
01	1023	N	872	-0-	-151	-0-	859	2	13	9	N	12					31
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	876	2	12	9	N	11					42
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10					52

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					25
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					25

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					7
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					7
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					7
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					7
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					7
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					7

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

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
10	1260	N	559	-0-	-701	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1814	-0-	-1286	3343	1814	2			Y	-0-					64
11	3000	N	1690	-0-	-1310	2033	1684	2	6	9	Y	5					69
12	3100	N	1698	-0-	-1402	631	1691	2	7	9	Y	6					75
01	2394	N	1763	-0-	-631	-0-	1763	2			Y	-0-					75
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1497	2	14	9	Y	13					88
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	Y	15					103

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	574	-0-	-639	-0-	574	2			Y	-0-					108
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					108
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					108
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					108
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					109
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					109

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1863	N	713	-0-	-1150	-0-	713	2			Y	-0-					15
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					15
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					15
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					15
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					15
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					15

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	254	2	1	9	N	1					62
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					62
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	N	2					64
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					65
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					66
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					66

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	852	N	454	-0-	-398	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					126
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					126
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					126
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					126
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					126
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					126

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					29
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					29
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					29
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					29
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					29
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					29

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	Y	-0-					32
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	47	1	101	2	Y	-0-					32
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	48	1	124	2	Y	-0-					32
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	48	1	121	2	Y	-0-					32
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	47	1	113	2	Y	-0-					32
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	210	-0-	-7	-0-	60	1	150	2	N	-0-					222
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	20	1	50	2	N	-0-					222
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	60	1	150	2	N	-0-					222
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					222
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					222
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					222

KROH OPERATING LLC 478245
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					23
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2025

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	836	X	212	-0-		-624	-0-	212	2			Y	-0-					65
11	210	X	209	-0-		-1	-0-	209	2			Y	-0-					65
12	217	X	205	-0-		-12	-0-	205	2			Y	-0-					65
01	217	X	191	-0-		-26	-0-	191	2			Y	-0-					65
02	196	X	187	-0-		-9	-0-	187	2			Y	-0-					65
03	217	X	168	-0-		-49	-0-	168	2			Y	-0-					65

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

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
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

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
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

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
10	603	N	603	-0-		-0-	-0-	67	1	534	2	Y	2					51
								2	9									
11	570	N	533	-0-		-37	-0-	66	1	463	2	Y	4					55
								4	9									
12	620	N	614	-0-		-6	-0-	67	1	545	2	Y	2	40	1			17
								2	9									
01	603	N	603	-0-		-0-	-0-	66	1	520	2	Y	15					32
								17	9									
02	488	N	488	-0-		-0-	-0-	62	1	420	2	Y	5					37
								6	9									
03	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-					Y	NO RPT					37

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					144
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					144
12	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					144
01	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					144
02	364	#	358	-0-	-6	-0-	358	2			N	-0-					144
*03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					144

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	#	452	-0-	-881	-0-	452	2			N	-0-					117
11	1290	#	290	-0-	-1000	-0-	290	2			N	-0-					117
12	1333	#	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					117
01	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	N	2					119
02	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					119
03	1302	#	1073	-0-	-229	-0-	1073	2			N	-0-					119

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					40
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					40
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					40
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					124
11	480	#	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					124
12	496	#	332	-0-	-164	-0-	326	3	6	9	N	5					129
01	496	#	157	-0-	-339	-0-	155	3	2	9	N	2					131
02	448	#	130	-0-	-318	-0-	130	3			N	-0-					131
03	496	#	164	-0-	-332	-0-	163	3	1	9	N	1					132

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					152
11	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					152
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					152
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					152

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	N	4					63
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	N	8					71
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4					75
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					78
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	32	2	4	9	N	4					82
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	50	2	149	9	N	135	145	1			72

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

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
10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1					91
11	524	R	524	-0-	-0-	-0-	518	3	6	9	N	5					96
12	589	R	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	N	7					103
01	527	#	427	-0-	-100	-0-	424	3	3	9	N	3					106
02	476	#	275	-0-	-201	-0-	274	3	1	9	N	1					107
03	589	#	179	-0-	-410	-0-	179	3			N	-0-					107

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					72
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					72
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					72
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					72
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					72
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					72
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					72
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72
*12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					72
*01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					72
*02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					72
03	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					72

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

10	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	906	3	180	9	N	164	164	1			-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

10	465	N	377	-0-	-88	-0-	375	3	2	9	N	2					94
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	366	3	2	9	N	2					96
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	286	3	3	9	N	3					99
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	289	3	25	9	N	23					122
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	380	3	21	9	N	19					141
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	3	10	9	N	9					150

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

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

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA ENERGY LLC 101705
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					69
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					69
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					69
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					69
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

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

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					18
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					18
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					18
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					18
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					18
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					18

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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	940	3	17	9	N	15					146
11	480	N	159	-0-	-321	-0-	153	3	6	9	N	5					151
12	372	N	160	-0-	-212	-0-	153	3	7	9	N	6					157
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					157
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					157
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					157

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	197					N	NO RPT					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

10	155	N	131	-0-	-24	-0-	30	1	101	9	Y	92	60	1			82
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	30	1	83	9	Y	75	90	1			67
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58	80	1	2	8	43
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	9	Y	37	80	1			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	9	Y	84	84	1			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					34
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					34
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					34
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					34
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					34

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
10	10881	X	8599	-0-	-2282	-0-	8599	2			Y	-0-					-0-
11	10470	X	6978	-0-	-3492	-0-	6978	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	10098	-0-	-566	-0-	10098	2			Y	-0-					-0-
01	10664	X	8446	-0-	-2218	-0-	8446	2			Y	-0-					-0-
02	9408	X	7498	-0-	-1910	-0-	7498	2			Y	-0-					-0-
03	10106	X	7614	-0-	-2492	-0-	7614	2			Y	-0-					-0-

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
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	67	11	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
12	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	504	N	281	-0-	-223	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

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

10	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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

10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*02	140	#	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					23
11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					23
12	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					23
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					23
*02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					23
03	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					23

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

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

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					12
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

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

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

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

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	7			18
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

10	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					97
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					97
12	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					97
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					97
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					97
03	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					97

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

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-

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

10	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	2	9	9	N	8					76
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	5	2	9	9	N	8	82	1			2
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-	2	1			-0-
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	371	3	2	9	N	2					112
11	390	N	296	-0-	-94 B	-0-	296	3			N	-0-					112
12	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					112
01	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	3			N	-0-					112
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					112

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					95
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					95
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					95
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					95
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					95
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					95

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					61
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					61
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					61
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					61
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					61
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					61

AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
10	0	N	26	-0-	26	-0-	26	3			N	-0-					30
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					30
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					30
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					30
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					30
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					80
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					172
11	450	N	191	-0-	-259	-0-	191	2			N	-0-					172
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					172
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					172
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					172
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					172

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-

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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

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
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					8
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					8
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					8
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					8
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					8
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					8
	SENTERS 4 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 176090		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4627 - 4638			
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	529	3	12	9	Y	11					83
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	533	3	32	9	Y	29					112
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	583	3	53	9	Y	48	149	1			11
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	532	3	14	9	Y	13					24
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	539	3	12	9	Y	11					35
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	546	3	13	9	Y	12					47
	SENTERS 2 UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 179256		COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4590 - 4608			
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

10	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC 100314
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1044	X	323	-0-	-721	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	469					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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		656	-0-	656	2489	656	3			Y	-0-					11
11	T. A.		657	-0-	657	3146	657	3			Y	-0-					11
12	T. A.		674	-0-	674	3820	674	3			Y	-0-					11
01	4487	X	667	-0-	-3820	-0-	667	3			Y	-0-					11
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-	11	7			-0-
*03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

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

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		219	-0-	219	268	219	2			Y	-0-					176
11	442	R	174	-0-	-268	-0-	174	2			Y	-0-					176
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					177
01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					178
02	805	R	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	Y	2					180
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2					182

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					77
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					14
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					14
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					14
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					14
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	69	3			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					34
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					34
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					34
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34

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
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					89
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					89
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	440	3	14	9	N	13					102
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					102
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					102
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					102

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
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-

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
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					52
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					52
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					52
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					52
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					52
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					52

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					213
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					213
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					213
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					213
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					213
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					213

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
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1844	3	81	9	N	74	167	1			119
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1749	3	92	9	N	84					203
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1690	3	41	9	N	37					240
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1813	3	113	9	N	103	168	1			175
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1562	3	59	9	N	54	186	1			43
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1920	3	123	9	N	112					155

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
10	992	N	777	-0-	-215	-0-	775	3	2	9	N	2					142
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	830	3	8	9	N	7					149
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1071	3	9	9	N	8					157
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	3	9	9	N	8					165
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					165
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					165

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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					11
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					11
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					11
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					11
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					11
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					11

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	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

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	924	N	856	-0-	-68	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

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

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4635 - 4639

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 27644 07/31/2024

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BMR OPERATING LLC 100728
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					295
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					295
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					295
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					295
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	987	2	1	9	N	1	181	1			115
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1001	2	2	9	N	2					117

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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	3	164	9	N	149					154
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					154
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

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

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023 - WELL PLUGGED 12/12/23

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					76
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					76
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					76
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					76
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					76
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					22
11	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	2			N	-0-					22
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					22
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	626	-0-	626	-0-	620	3	6	9	Y	5					122
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					122
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					122
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					122
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					122
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					122

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

10	0	N	940	-0-	940	586	931	3	9	9	Y	8					198
11	1482	N	896	-0-	-586	-0-	896	3			Y	-0-					198
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					198
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					198
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	3			Y	-0-					198
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					198

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	30	-0-	30	-0-	30	3			Y	-0-					19
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	3	10	9	Y	9					28
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	3	6	9	Y	5					33
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	Y	5					38
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					38
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					38

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					170
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					170
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					170
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					170
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					170
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					170

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					91
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					91
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					91
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					91
*02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-	5	5			86
*03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					86

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

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					230
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					230
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	235	-0-	18	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	391	-0-	-12	-0-	388	2	3 9		Y	3					94
11	403	R	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3 9		Y	3					97
12	376	R	376	-0-	-0-	-0-	369	2	7 9		Y	6					103
01	403	#	266	-0-	-137	-0-	263	2	3 9		Y	3					106
02	364	#	258	-0-	-106	-0-	258	2			Y	-0-					106
03	403	#	186	-0-	-217	-0-	186	2			Y	-0-					106

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

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

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					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

10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	3	2	9	N	2					54
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					56
12	899	N	292	-0-	-607	-0-	290	3	2	9	N	2					58
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					59
*02	644	N	191	-0-	-453	-0-	191	3			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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

10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					5
11	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					5
12	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					5
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					5
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					5
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					5

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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					48
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					48
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					48
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					48
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	270	3	35	9	N	32					80
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	N	5					85

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					4
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					4
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2816	2	13	9	N	12					108
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2762	2	7	9	N	6					114
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2790	2	31	9	N	28					142
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2719	2	18	9	N	16					158
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2345	2	12	9	N	11					169
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2561	2	11	9	N	10					179

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3111	2	13	9	N	12					31
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2779	2	28	9	N	25					56
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3093	2	26	9	N	24					80
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3382	2	50	9	N	45	98	1			27
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2988	2	29	9	N	26					53
*03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3258	2	26	9	N	24					77

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
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					96
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1547	2	8	9	N	7					103
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1569	2	12	9	N	11					114
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1501	2	9	9	N	8	98	1			24
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1338	2	15	9	N	14					38
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	2	8	9	N	7					45

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

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

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	181
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	182

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3					26
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	N	3					29
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	2	6	9	N	5					34
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	N	5					39
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					44
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					49

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					14
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					14
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					14
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					14
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					20
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					20
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					20
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					20
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					20
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					176
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					176
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					176
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					176
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			N	-0-					176
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					176

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					46
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					46
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					46
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					46
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					46
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					39
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3					42
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	192	2	23	9	N	21					63
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	117	2	105	9	N	95	156	1			2
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	13	2	1	9	N	1					3
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	134	2	13	9	N	12					15

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
02	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					109
03	14B2 EXT		48	-0-	48	76	48	2			N	-0-					109

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					61
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					61
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					61
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					61
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	137	2			N	-0-					61
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

10	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					100
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	631	2			N	-0-					100
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					100
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					100
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	475	2			N	-0-					100
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					15
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					15
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					15
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					15
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					15
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					87
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					87
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					88
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	182	2	2	9	N	2					18
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	N	2					20
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3					23
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	N	3					26
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	182	2	3	9	N	3					29
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	150	2	3	9	N	3					32

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103

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
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					54
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					54
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					54
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					54
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					54
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					54

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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					42
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					42
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					42
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					42
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					42

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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					88
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					88
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					88
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					88
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-					88
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					88

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
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					61
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					61
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					61
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					61
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					61
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					61

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03		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

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					50
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					51
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					52
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1					53
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					54
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					55

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					25
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					25
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					25
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					25
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					80
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					80
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					80
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					80
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					80
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					50
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					50
12	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	2			N	-0-					50
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					50
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					50
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					119
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					119
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					119
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					119
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					119
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					87
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

10	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					8
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	2			N	-0-					8
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					8
01	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					8
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	372	2	13	9	N	12					20
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	659	2	175	9	N	159	178	1			1

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	532	N	1	-0-	-531	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	589	N	66	-0-	-523	-0-	66	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

10	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	2537	2			N	-0-					44
11	2520	N	2331	-0-	-189	-0-	2331	2			N	-0-					44
12	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	2282	2			N	-0-					44
01	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	2294	2			N	-0-					44
02	2184	N	2051	-0-	-133	-0-	2051	2			N	-0-					44
03	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			N	-0-					44

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
L.R. JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 288644 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5000 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024

HENSLEY C WELL #: 1 RRCID -> 294702 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5360 - 5620

10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	817	-0-	-485	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	725	-0-	-395	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

HENSLEY C WELL #: 2 RRCID -> 294993 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5356 - 5600

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	152	2	24	9	N	22					237
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	140	2	24	9	N	22					259
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	N	2					261
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	170	1			122
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	2	33	9	N	30					152
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	120	2	10	9	N	9					161

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	48	2	21	9	N	19					50
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	41	2	8	9	N	7					57
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					57
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					57

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					142
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					142
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					142
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					142
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					142
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					142

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

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

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

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

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	551	2	20	9	Y	18	1	8			39
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	521	2	17	9	Y	15					54
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	496	2	12	9	Y	11	4	8			61
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	376	2	8	9	Y	7	2	8			66
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					66
03	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					66

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	206	2	20	9	Y	18					148
11	330	N	206	-0-	-124	-0-	189	2	17	9	Y	15					163
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	189	2	7	9	Y	6	124	1			45
01	217	N	85	-0-	-132	-0-	78	2	7	9	Y	6					51
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			Y	-0-					51
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					51

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

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

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	481	2	36	9	N	33	156	1			30
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	427	2	11	9	N	10					40
12	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-	35	1			5
01	527	N	221	-0-	-306	-0-	218	2	3	9	N	3					8
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	543	2	114	9	N	104	2	8			110
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	509	2	25	9	N	23					133

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
10	2086	N	1112	-0-	-974	-0-	1111	2	1	9	Y	1					31
11	1050	N	955	-0-	-95	-0-	953	2	2	9	Y	2					33
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	2			Y	-0-					33
01	1116	N	896	-0-	-220	-0-	893	2	3	9	Y	3					36
02	896	N	731	-0-	-165	-0-	729	2	2	9	Y	2					38
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					38

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
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	2	20	9	N	18	92	1	1	8	3
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6	1	8			8
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1635	2	19	9	N	17					25
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8					33
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1486	2	17	9	N	15					48
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	19	9	N	17					65

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

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

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1182	2	26	9	N	24					75
11	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1090	2	21	9	N	19	88	1	1	8	5
12	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1090	2	22	9	N	20					25
01	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1084	2	23	9	N	21					46
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	N	19					65
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1095	2	19	9	N	17	77	1			5

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5152 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	2294	2	36	9	N	33					63
11	2430	X	2209	-0-	-221	-0-	2166	2	43	9	N	39	92	1			10
12	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	2180	2	41	9	N	37	1	8			46
01	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2232	2	50	9	N	45	77	1	1	8	13
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2049	2	36	9	N	33					46
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2265	2	47	9	N	43	74	1			15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

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

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5969	-0-	-882	-0-	5967	2	2	9	N	2					8
11	6690	X	6171	-0-	-519	-0-	6160	2	11	9	N	10					18
12	6913	X	6597	-0-	-316	-0-	6577	2	20	9	N	18					36
01	6913	X	6418	-0-	-495	-0-	6388	2	30	9	N	27					63
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5811	2	8	9	N	7					70
*03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6906	2	24	9	N	22	91	1			1

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4844

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7289	2	45	9	N	41					172
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6622	2	47	9	N	43	167	1	3	8	45
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6576	2	44	9	N	40					85
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6254	2	24	9	N	22	2	8			105
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5463	2	11	9	N	10	94	1			21
03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6109	2	25	9	N	23	3	8			41

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	26	36	1	26	8	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7					18
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	N	11	1	8			28
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	2	9	9	N	8					36
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					36
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	38	1			-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2025

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					81
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	17					98
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	101	1			-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	322	2	83	9	N	75					75
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1803	2	110	9	N	100	162	1			13
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2367	2	83	9	N	75	25	1			63

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	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

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	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

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	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1418	-0-	1418	1424	1418	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		587	-0-	587	2011	587	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		367	-0-	367	2378	367	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		258	-0-	258	2636	258	3			N	-0-					-0-
03	2880	X	244	-0-	-2636	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1023					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		437	-0-	437	1460	437	3			N	-0-					-0-
12	2202	N	742	-0-	-1460	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY		7372	-0-	7372	7372	7372	3			N	-0-					23
12	14B DENY		4997	-0-	4997	12369	4936	3	61	9	N	55					78
01	14B DENY		13668	-0-	13668	26037	13585	3	83	9	N	75					153
02	14B DENY		9534	-0-	9534	35571	9482	3	52	9	N	47					200
03	44978	X	9407	-0-	-35571	-0-	9401	3	6	9	N	5	183	1			22

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

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

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					17
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					17
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					17
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					17
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					37
11	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					37
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37
*03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					37

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					20
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					20
12	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					20
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					20
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					20
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					20

THORNTON MINERALS, LLC 100957
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
10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-

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
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					20
11	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					20
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					20
01	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					20
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					20
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

A J MYERS PROD. LLC 102744
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		2	-0-	2	-0-	2	3			N	-0-					26
11	14B2 EXT		2	-0-	2	-0-	1	3	1	9	N	1					27
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					27
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					27
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	10					37
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					37

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	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

10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

10	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

10	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

10	651	#	415	-0-	-236	-0-	415	3			N	-0-					59
11	630	#	311	-0-	-319	-0-	311	3			N	-0-					59
12	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					59
01	744	#	398	-0-	-346	-0-	398	3			N	-0-					59
02	672	#	300	-0-	-372	-0-	300	3			N	-0-					59
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					59

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	803	R	803	-0-	-0-	-0-	770	2	33	9	N	30	164	1			39
11	715	R	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26	9	N	24					63
12	708	R	708	-0-	-0-	-0-	668	2	40	9	N	36					99
01	682	#	638	-0-	-44	-0-	612	2	26	9	N	24					123
*02	616	#	511	-0-	-105	-0-	490	2	21	9	N	19					142
03	682	#	629	-0-	-53	-0-	596	2	33	9	N	30					172

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					31
11	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					31
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
01	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					31
*02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					31
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	#	950	-0-	-104	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	961	#	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	952	#	858	-0-	-94	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*03	1054	#	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

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

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	N	5					5
12	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					5
01	248	#	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					5
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					5
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					5

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

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

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

10	279	#	248	-0-	-31	-0-	51	1	197	2	N	-0-					-0-
11	270	#	235	-0-	-35	-0-	51	1	184	2	N	-0-					-0-
12	279	#	223	-0-	-56	-0-	51	1	172	2	N	-0-					-0-
01	248	#	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	224	#	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	2	N	-0-					-0-
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-					-0-
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-					-0-
01	115	R	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	55	1	137	2	N	-0-					95
11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	56	1	170	2	N	-0-					95
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	55	1	170	2	N	-0-					95
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	2	N	-0-					95
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					95
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4472 - 4516

10	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	81	1	1449	2	N	178	173	1			25
							196	9									
11	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	2	N	158	175	1			8
							174	9									
12	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	877	2	N	176	176	1			8
							194	9									
01	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	95	1	1035	2	N	197	185	1			20
							217	9									
02	875	R	875	-0-	-0-	-0-	76	1	700	2	N	90	102	1			8
							99	9									
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	217	#	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					15
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					15
12	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					15
*01	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					15
*02	168	#	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					15
03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-	15	1			-0-

COCA COLA WELL #: 39 RRCID -> 292587 COMPL. DATE 06/05/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5056 - 5060

10	682	#	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					15
11	630	#	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					15
12	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					15
01	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					15
02	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					15
03	651	#	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					15

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 294551 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4861 - 4973

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-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

10	1829	#	1147	-0-	-682	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1770	#	1106	-0-	-664	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1302	#	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1178	#	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1064	#	1051	-0-	-13	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 294582 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 3588 - 3784

10	1116	#	733	-0-	-383	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	812	#	773	-0-	-39	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	930	#	772	-0-	-158	-0-	772	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 294584 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5294 - 5311

10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 294642 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 3386 - 3744

10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 294939 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 3857 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	540	#	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

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

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

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

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
11	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					18
12	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					18
01	13	#	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					18
02	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					18
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					18

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
10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					61
11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					61
12	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					61
01	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					61
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					61
03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					159
11	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					159
12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					159
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					159
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					159
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	220	3	175	9	N	159					159

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

10	775	#	703	-0-	-72	-0-	701	3	2	9	N	2					19
11	757	R	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	N	1					20
12	775	#	761	-0-	-14	-0-	759	3	2	9	N	2					22
01	775	#	748	-0-	-27	-0-	746	3	2	9	N	2					24
02	700	#	677	-0-	-23	-0-	675	3	2	9	N	2					26
03	775	#	748	-0-	-27	-0-	746	3	2	9	N	2					28

NASH -C- WELL #: 1 RRCID -> 294608 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3337 - 3394

10	496	R	496	-0-	-0-	-0-	306	3	190	9	N	173	173	1			-0-
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					34
11	180	#	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					34
12	186	#	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					34
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					34
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

10	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					29
11	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					29
12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					29
01	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					29
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					29
*03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					29

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					163
11	90	#	44	-0-	-46	-0-	30	3	14	9	N	13					176
12	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					176
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					176
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					176
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					176

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
RALEY 3 WELL #: 3 RRCID -> 292153 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4622 - 4628

10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	784	N	276	-0-	-508	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	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

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					39
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					39
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					39
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					39
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					39
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					6
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					6
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					6
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					6
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					6
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					2
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					2
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					2
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					2
02	644	N	288	-0-	-356	-0-	288	3			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

10	1581	#	1166	-0-	-415	-0-	1166	3			Y	-0-					170
11	1530	#	1506	-0-	-24	-0-	1506	3			Y	-0-					170
12	1519	#	1512	-0-	-7	-0-	1512	3			Y	-0-					170
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					170
02	1400	N	1283	-0-	-117	-0-	1283	3			Y	-0-					170
03	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			Y	-0-					170

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					37
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					37
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					37
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					37
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					37
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					98
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					98
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					98
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					98
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					98
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					98

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
S & H WELLS 101244
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREN ENERGY LLC 101464
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATOKA ENERGY LLC 101705
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
L-RENO OIL AND GAS LLC //CONT.// 102533
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					21
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					21
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					21
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CASE RESOURCES, LLC 139140
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					24
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					24
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					24
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					13
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	3			N	-0-					13
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					13
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					13
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					13
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					13

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
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	289	3	4	9	N	4					74
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	366	3	17	9	N	15					89
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	122	3	3	9	N	3					92
01	279	N	80	-0-	-199	-0-	49	3	31	9	N	28					120
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	286	3	9	9	N	8					128
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2					130

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

10	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2069	3			N	-0-					20
11	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1936	3	35	9	N	32					52
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	3	20	9	N	18					70
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	3	21	9	N	19					89
02	1848	N	1802	-0-	-46	-0-	1790	3	12	9	N	11					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2294 - 2319

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	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

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					27
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	87	1	226	2	N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	87	1	212	2	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	87	1	198	2	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

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

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					84
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					84
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					84
01	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					84
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	186	80	2			Y	-0-					84
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					84

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	2	N	-0-					1
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	2	N	-0-					1
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	-0-					1
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	N	-0-					1
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					1
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

10	2790	#	1853	-0-	-937	-0-	76	1	1777	2	N	-0-					51
11	2520	#	1518	-0-	-1002	-0-	76	1	1442	2	N	-0-					51
12	2046	N	1356	-0-	-690	-0-	76	1	1280	2	N	-0-					51
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	90	1	1092	2	N	-0-					51
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	102	1	2538	2	N	-0-					51
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					51

KROH OPERATING LLC 478245
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	112	1	258	2	N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	108	1	249	2	N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	107	1	214	2	N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	111	1	207	2	N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	96	1	161	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	107	1	209	2	N	-0-					-0-

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
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-					7
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					7
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	1			N	-0-					7
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	1			N	-0-					7
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					7
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					7

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					61
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					61
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					61
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					61
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					61
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	N	1	1	8			15
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	243	2	1	9	N	1	1	8			15
12	527	N	32	-0-	-495	-0-	32	2			N	-0-					15
01	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	2			N	-0-					15
02	224	N	73	-0-	-151	-0-	73	2			N	-0-					15
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	15	1			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4243 - 4250

*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34350 06/11/2024

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					8
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					8
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					8
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					8
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					8
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6					14

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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					22
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					14
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					14
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					14
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					14
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		132	-0-	132	2368	132	2			N	-0-					19
11	14B2 EXT		121	-0-	121	2489	121	2			N	-0-					19
12	14B2 EXT		125	-0-	125	2614	125	2			N	-0-					19
01	14B DENY		125	-0-	125	2739	125	2			N	-0-					19
02	14B2 EXT		513	-0-	513	3252	513	2			N	-0-					19
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3252					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					28
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					28
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					59
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					59
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					59
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					16
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					16
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					16
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					16
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					16
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					40
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					40
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					40
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					40
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					40
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					40

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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					23
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					23
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					23
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					23
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					23
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23

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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					4
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					4
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					4
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					4
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					4
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					4

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					63
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					63
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					63
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					63
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					63
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	158	3	69	9	Y	63					63

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					63
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					63
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					63
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					63
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					63
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	131	3	69	9	N	63					63

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					80
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					80
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					80
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					80
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					80
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	234	3	88	9	N	80					80

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					24
11	540	N	153	-0-	-387	-0-	153	3			Y	-0-					24
12	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-					24
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					24
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	3			Y	-0-					24
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					53
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

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
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

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
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 7 RRCID -> 295874 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 3200 - 4414

10	5177	#	2896	-0-	-2281	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
11	3840	#	2395	-0-	-1445	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
12	3286	#	2057	-0-	-1229	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
01	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	2604	#	1357	-0-	-1247	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	2883	#	1645	-0-	-1238	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					29
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					29
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					29
01	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	3			N	-0-					29
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					29
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					26
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					26
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					26
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					26
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					26

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

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					30
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					30
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					30
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					30
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					30
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	3000	N	2418	-0-	-582 B	2106	2375	2	43	9	Y	39					65
11	3000	N	2457	-0-	-543 B	1563	2421	2	36	9	Y	33					98
12	3100	N	2459	-0-	-641 B	922	2424	2	35	9	Y	32	112	1			18
01	3100	N	2314	-0-	-786 B	136	2264	2	50	9	Y	45					63
02	2296	N	1931	-0-	-365 B	-0-	1925	2	6	9	Y	5					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2034	-0-	-415 B	-0-	1999	2	35	9	Y	32					100

MIKE CHERRYHOMES WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		149	-0-	149 B	1678	142	2	7	9	N	6					81
11	1742	N	64	-0-	-1678 B	-0-	62	2	2	9	N	2					83
12	310	N	15	-0-	-295 B	-0-	7	2	8	9	N	7					90
01 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
02 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	59	1			31
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2025																	

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MCCLURE NORTH WELL #: 7 RRCID -> 294693 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5270 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

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
10 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03 P&A COND		NO RPT	-0-	-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
10	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	398					N	-0-					36
11	14B DENY		324	-0-	324 B	722	324	3			N	-0-					36
12	14B DENY		315	-0-	315 B	1037	315	3			N	-0-					36
01	14B DENY		303	-0-	303 B	1340	303	3			N	-0-					36
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	1340					N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1340																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	1340					N	NO RPT					36

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					105
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					105
12	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					105
01	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			N	-0-					105
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					105
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	105					170

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					176
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					176
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					176
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					176
02	364	#	275	-0-	-89	-0-	275	3			N	-0-					176
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					176

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	150	-0-	150	300	150	2			Y	-0-					11
11	14B2	EXT	90	-0-	90	390	90	3			Y	-0-					11
12	14B2	EXT	60	-0-	60	450	60	2			Y	-0-					11
01	510	R	60	-0-	-450	-0-	60	2			Y	-0-					11
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					11
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	140 20	1 9	2178	2	Y	18					88
11	2100	#	1597	-0-	-503	-0-	140 11	1 9	1446	2	Y	10					98
12	2170	#	1948	-0-	-222	-0-	175 96	1 9	1677	2	Y	87	183	1	2	8	-0-
01	DLQ G-10		994	-0-	994	994	96 39	1 9	859	2	Y	35					35
02	DLQ G-10		1080	-0-	1080	2074	100 17	1 9	963	2	Y	15					50
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2074					Y	NO RPT					50

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
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

PETEX 659782
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

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

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					20
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					20
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					20
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					20
*02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					20

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) //CONT.// 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	#	1833	-0-	-709	-0-	1800	2	33	9	N	30	55	1			78
11	2460	#	1548	-0-	-912	-0-	1519	2	29	9	N	26	74	1			30
12	2449	#	1623	-0-	-826	-0-	1611	2	12	9	N	11					41
01	1829	#	1415	-0-	-414	-0-	1391	2	24	9	N	22					63
02	1652	#	1226	-0-	-426	-0-	1220	2	6	9	N	5					68
03	1829	#	1436	-0-	-393	-0-	1423	2	13	9	N	12					80

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					23
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					55
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					55
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					55
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					55
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					55
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					55

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					17
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					17
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	N	30	-0-	30	-0-	30	3			N	-0-					39
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					93
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					93
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					39
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					75
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

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

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	B -0-	45	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	B -0-	40	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	B -0-	42	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	B -0-	37	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B -0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11	B -0-	20	2			N	-0-					-0-

JOY, S. (CADDO) 47377 450 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 291610 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5702 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					424
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					424
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					424
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					424
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					424

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	33	1	59	2	Y	24	4	1			29
							26	9									
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	34	1	49	2	Y	11	23	1			17
							12	9									
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	34	1	61	2	Y	17	12	1			22
							19	9									
01	DLQ G-10		102	-0-	102	102	35	1	50	2	Y	15	10	1			27
							17	9									
02	DLQ G-10		105	-0-	105	207	20	1	55	2	Y	27	34	1			20
							30	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	207					Y	NO RPT					20

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

10	248	N	196	-0-	-52	-0-	188	3	8	9	N	7					63
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					63
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	159	3	6	9	N	5					68
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					68
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	3	3	9	N	3					71
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					71

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1254				N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1254				N	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1254				N	NO RPT					28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1254				N	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1254				N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1254				N	NO RPT					28

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-
01	461	R	249	-0-	-212	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*12	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*02	196	#	159	-0-	-37	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					30
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	30	1			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

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

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
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	60	1	233	2	N	-0-					-0-
11	300	#	38	-0-	-262	-0-	10	1	28	2	N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	24					24
02	280	#	217	-0-	-63	-0-	22	1	173	2	N	20	24	1			20
							22	9									
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	1240	#	1117	-0-	-123	-0-	80	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	1200	#	168	-0-	-1032	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
12	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	#	50	-0-	-1014	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 2ND) 47726 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATOKA ENERGY LLC 101705
DURHAM A-3 WELL #: 5 RRCID -> 290628 COMPL. DATE 12/09/1987 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4920 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	760	2	20	9	N	18					152
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	989	2	51	9	N	46	161	1			37
12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	734	2	32	9	N	29					66
01	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	684	2	34	9	N	31					97
02	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	670	2	41	9	N	37					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	777	2	41	9	N	37					171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

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

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	20	1	31	9	Y	28					61
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	20	1	22	9	Y	20	58	1			23
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	9	Y	26					49
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	35	1	64	9	Y	58					107
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	9	Y	33	90	1			50
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					50

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					19
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					45
11	0	N	1163	-0-	1163	-0-	1163	2			N	-0-					45
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					45
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					52
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					52
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					52
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					52
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					52
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2					37
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	N	2					39
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	N	2					41
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	N	2					43
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2					45
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2					47

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					22
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					22
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					22
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					22
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					22
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					22

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					87
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					87
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					87
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					87

DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					63
11	1230	N	989	-0-	-241	-0-	989	3			Y	-0-					63
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					63
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					63

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					7

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

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

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2261	-0-	-188	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2181	-0-	-69	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1840	-0-	-204	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2024 - WELL PLUGGED 10/31/24

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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

10	341	N	227	-0-	-114	-0-	213	2	14	9	N	13					187
11	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					187
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	198	2	12	9	N	11	1	8			197
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					199
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	183	2	1	9	N	1					200
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					206

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3					41
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	N	4					45
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					45
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	N	7					52
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1377	2	3	9	N	3					55
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1					56

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. STEWART WELL #: 1 RRCID -> 297298 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5622 - 6090

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					30
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					30
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					30
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					30
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	77	3			N	-0-	30	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2024 - WELL PLUGGED 10/25/24

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462

CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					64
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					11
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-	5	5			46
11	SWR 10		8	-0-	8	36532	8	2			N	-0-	5	5			41
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-	5	5			36
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-	2	5			34
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

10	1767	X	1496	-0-	-271	-0-	1477	2	19	9	N	17	151	1			36
11	1710	X	1243	-0-	-467	-0-	1198	2	45	9	N	41					77
12	1767	X	1517	-0-	-250	-0-	1495	2	22	9	N	20					97
01	1767	X	700	-0-	-1067	-0-	700	2			N	-0-					97
*02	1596	X	520	-0-	-1076	-0-	505	2	15	9	N	14					111
03	1519	X	1372	-0-	-147	-0-	1336	2	36	9	N	33					144

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					50
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					50
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					50
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			12

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1050	2	1	9	N	1					93
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					93
12	992	N	629	-0-	-363	-0-	629	2			N	-0-					93
01	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	2			N	-0-					93
*02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			N	-0-					93
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					95

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	5	53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					14
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					14
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					14
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					14

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					36
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	2751	-0-	-2891	-0-	2751	2			N	-0-					68
11	3480	X	2482	-0-	-998	-0-	2482	2			N	-0-					68
12	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	2559	2			N	-0-					68
01	2945	X	2358	-0-	-587	-0-	2358	2			N	-0-					68
*02	2660	X	2163	-0-	-497	-0-	2163	2			N	-0-					68
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					68

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					110
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					110
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					110
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					110
*02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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

10	959	N	130	-0-	-829	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			63

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	235	-0-	-230	-0-	232	2	3	9	N	3					98
11	420	X	372	-0-	-48	-0-	363	2	9	9	N	8					106
12	403	X	331	-0-	-72	-0-	324	2	7	9	N	6					112
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					112
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	313	2	30	9	N	27					139
*03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-	91	1			48

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					15
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					15
12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					15
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					15
*02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	2			N	-0-					15
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					15

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

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

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

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

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-	5	5			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-	3	5			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
03	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

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					53
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					53
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					53
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					53
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					53
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					53

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

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

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024 - WELL PLUGGED 01/17/24

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					19
11	120	X	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					19
12	93	X	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					19
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					19
*02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					19
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					19

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					15
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					15
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					15
*02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					15
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1209	N	801	-0-	-408	-0-	801	2			N	-0-					77
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-	5	5			72
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					72
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					72
*02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1196	2	14	9	N	13	63	1			22
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					22

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
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	3031					N	-0-					46
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	31					N	-0-	5	5			41
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	5	5			36
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			28

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 15 RRCID -> 291475 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4766 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
03	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JERRY CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 295145 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	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
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	1			N	-0-					68
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					68
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					68
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					68
*02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	2			N	-0-					68
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					68

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					58
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					22
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					22
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART - MARTIN UNIT WELL #: S 3 RRCID -> 297012 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4999 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	30	2	19	9	N	17					17
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					17
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					17
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					17

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDERSON-COOPER S-3H UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 297025 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 5320 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	70	2	57	9	N	52					52
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					52
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					52
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					52
*02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					52
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					52

KINDER HALMAN WELL #: B 1 RRCID -> 297242 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5246

10	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
*03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

10	1023	N	727	-0-	-296	-0-	727	3			N	-0-					113
11	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-					113
12	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-					113
01	713	N	553	-0-	-160	-0-	545	3	8	9	N	7					120
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	840	3	72	9	N	65					185
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1006	3	210	9	N	191	167	1	1	8	208

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6672	3	193	9	N	175	185	1			38
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5812	3	177	9	N	161	140	1			59
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6692	3	99	9	N	90	1	8			148
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6378	3	189	9	N	172	178	1			142
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5669	3	154	9	N	140	162	1			120
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6262	3	176	9	N	160	168	1			112

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	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

10	2604	N	2022	-0-	-582	-0-	1996	3	26	9	N	24					118
11	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	2286	3	41	9	N	37					155
12	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	2260	3	48	9	N	44					199
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2255	3	43	9	N	39	163	1			75
02	2184	N	2040	-0-	-144	-0-	2006	3	34	9	N	31					106
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2186	3	29	9	N	26					132

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

10	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	2425	3	61	9	N	55					147
11	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	2258	3	55	9	N	50					197
12	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	2304	3	63	9	N	57	180	1	1	8	73
01	2480	N	2237	-0-	-243	-0-	2182	3	55	9	N	50					123
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2206	3	48	9	N	44	1	8			166
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2451	3	56	9	N	51	177	1			40

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

10	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	3189	3	62	9	N	56					155
11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3376	3	96	9	N	87					242
12	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3395	3	88	9	N	80	182	1	1	8	139
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3611	3	91	9	N	83	182	1			40
02	3248	X	2593	-0-	-655	-0-	2537	3	56	9	N	51	1	8			90
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3681	3	63	9	N	57					147

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

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

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1343	3	70	9	N	64	174	1			60
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1252	3	28	9	N	25	68	1			17
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1274	3	85	9	N	77					94
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1278	3	73	9	N	66					160
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	1068	3	84	9	N	76	191	1			45
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1133	3	95	9	N	86	1	8			130

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
10	3100	N	3004	-0-	-96	1060	2928	3	76	9	N	69					149
11	3953	X	2893	-0-	-1060	-0-	2829	3	64	9	N	58					207
12	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2552	3	42	9	N	38	178	1			67
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2650	3	55	9	N	50					117
02	2436	X	2336	-0-	-100	-0-	2281	3	55	9	N	50					167
03	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	2583	3	42	9	N	38	188	1			17

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
10	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2330	3	70	9	N	64					108
11	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	2026	3	51	9	N	46					154
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2024	3	64	9	N	58	173	1	1	8	38
01	2387	N	1399	-0-	-988	-0-	1379	3	20	9	N	18					56
02	1932	N	730	-0-	-1202	-0-	730	3			N	-0-					56
03	2077	N	533	-0-	-1544	-0-	533	3			N	-0-					56

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2138	3	66	9	N	60					105
11	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1826	3	19	9	N	17					122
12	1984	N	1602	-0-	-382	-0-	1602	3			N	-0-					122
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2294	3	89	9	N	81					203
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1800	3	33	9	N	30					233
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1918	3	26	9	N	24	174	1			83

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1095	3	99	9	N	90					157
11	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1010	3	87	9	N	79	178	1			58
12	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1038	3	96	9	N	87					145
01	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	960	3	90	9	N	82	167	1			60
02	1036	N	917	-0-	-119	-0-	828	3	89	9	N	81	1	8			140
03	1147	N	982	-0-	-165	-0-	894	3	88	9	N	80	165	1			55

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	904	-0-	-429	-0-	904	3			N	-0-					48
11	1290	N	751	-0-	-539	-0-	750	3	1	9	N	1	40	1			9
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1595	3	23	9	N	21					30
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	N	8					38
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	3	7	9	N	6					44
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1515	3	18	9	N	16					60

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					167
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					167
12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					167
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					167
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					167
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					167

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	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

10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	3	7	9	N	6					130
11	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	1383	3	1	9	N	1					131
12	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1350	3	14	9	N	13					144
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1655	3	10	9	N	9					153
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	1240	3	4	9	N	4					157
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	3	7	9	N	6					163

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	N	2					33
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	18	3	8	9	N	7					40
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					40
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3398	3	28	9	N	25					61
11	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	2967	3	42	9	N	38	41	1			58
12	3565	X	2721	-0-	-844	-0-	2687	3	34	9	N	31					89
01	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	3050	3	20	9	N	18					107
02	3220	X	2910	-0-	-310	-0-	2871	3	39	9	N	35					142
03	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	2994	3	23	9	N	21					163

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

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

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	933	-0-	-183	-0-	932	3	1	9	N	1					5
11	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	3			N	-0-					5
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					5
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					5
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					5
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					5

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

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

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

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

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

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

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					8
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					8
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					8
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					8
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					8
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					8

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					8
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					8
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					8
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					8
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					8
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					8

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

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

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292315 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEER WELL #: 1H RRCID -> 292422 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5258 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295431 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 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
10	3503	X	3178	-0-	-325	-0-	3172	2	6	9	N	5	2	8			66
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3644	2	65	9	N	59	113	1	2	8	10
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3491	2	9	9	N	8					18
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					18
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3285	2	42	9	N	38	1	8			55
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3622	2	36	9	N	33	82	1			6

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			N	-0-					36
11	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1508	2	2	9	N	2					38
12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1594	2	2	9	N	2					40
01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1540	2	3	9	N	3					43
02	1400	N	1263	-0-	-137	-0-	1263	2			N	-0-					43
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-	43	1			-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 5348

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					28
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	N	5					33
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	592	2	8	9	N	7					40
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	N	5					45
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	445	2	33	9	N	30	75	1			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

10	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1214	2	54	9	N	49					65
11	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	1083	2	61	9	N	55	32	1			88
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1730	2	88	9	N	80	123	1			45
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1780	2	77	9	N	70	79	1			36
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1635	2	72	9	N	65					101
03	1488	N	825	-0-	-663	-0-	785	2	40	9	N	36	71	1			66

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

10	762	X	762	-0-	-0-	-0-	739	2	23	9	N	21	76	1			8
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					8
12	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					8
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					10
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					13
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	4867	X	2564	-0-	-2303	-0-	2564	2			N	-0-					63
11	4710	X	2200	-0-	-2510	-0-	2194	2	6	9	N	5	63	1			5
12	4867	X	1981	-0-	-2886	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8			5
01	3193	X	1908	-0-	-1285	-0-	1905	2	3	9	N	3					8
02	2548	X	1336	-0-	-1212	-0-	1330	2	6	9	N	5					13
03	2573	X	2102	-0-	-471	-0-	2093	2	9	9	N	8	3	8			18

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
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	645	2	36	9	N	33					51
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	594	2	30	9	N	27					78
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	609	2	39	9	N	35	83	1			30
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	609	2	23	9	N	21					51
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	516	2	29	9	N	26					77
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	51	1			26

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
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					43
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2					45
12	403	N	278	-0-	-125	-0-	275	2	3	9	N	3					48
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	235	2	6	9	N	5					53
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	201	2	8	9	N	7					60
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	152	2	37	9	N	34	84	1			10

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
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	N	15					33
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	513	2	25	9	N	23					56
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	486	2	24	9	N	22	70	1			8
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15					23
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	459	2	26	9	N	24	1	8			46
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					46

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2444	2	15	9	N	14					90
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	N	5					95
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2460	2	3	9	N	3	75	1			23
01	2449	N	1736	-0-	-713	-0-	1730	2	6	9	N	5					28
02	2184	N	1846	-0-	-338	-0-	1843	2	3	9	N	3	1	8			30
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	N	6					36

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2436	2	25	9	N	23					75
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2279	2	22	9	N	20	69	1	1	8	25
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2376	2	22	9	N	20					45
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2575	2	24	9	N	22	1	8			66
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2038	2	21	9	N	19					85
*03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2254	2	21	9	N	19	83	1			21

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	583	-0-	-223	-0-	571	2	12	9	N	11	2	8			55
11	1050	N	401	-0-	-649	-0-	399	2	2	9	N	2	1	8			56
12	868	N	291	-0-	-577	-0-	288	2	3	9	N	3	3	8			56
01	589	N	94	-0-	-495	-0-	94	2			N	-0-					56
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	404	2	11	9	N	10	8	8			58
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3	35	1	1	8	25

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

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

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	N	5					10
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1139	2	7	9	N	6					16
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	N	4					20
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	N	13					33
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					33
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	33	1			-0-

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4785 - 4883

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

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1033	2	18	9	N	16	1	8			36
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1035	2	26	9	N	24					60
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1049	2	25	9	N	23	5	8			78
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	N	6	68	1	3	8	13
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	N	18	6	8			25
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					25

JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
NICKENS WELL #: 5 RRCID -> 290768 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5078 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34363 09/07/2024

WORTHINGTON D WELL #: 3 RRCID -> 293019 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5252 - 5726

10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1208	2	39	9	N	35	87	1			18
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1174	2	34	9	N	31	1	8			48
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1188	2	41	9	N	37	58	1	1	8	26
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1230	2	39	9	N	35	1	8			60
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27	1	8			86
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	N	20	28	1			78

SLATE RIVER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 298629 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5112 - 5476

10	14B2	EXT	847	-0-	847	2527	847	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	801	-0-	801	3328	801	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	858	-0-	858	4186	858	2			N	-0-					-0-
01	5023	X	837	-0-	-4186	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

10	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	3913	2			N	-0-					25
11	3900	X	3754	-0-	-146	-0-	3752	2	2	9	N	2					27
12	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3841	2			N	-0-					27
01	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2			N	-0-					27
02	3556	X	2880	-0-	-676	-0-	2872	2	8	9	N	7					34
03	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			N	-0-					34

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					53
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					53
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					53
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					53
02	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PALTEX WELL #: 1 RRCID -> 296343 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4310 - 4518

10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

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

10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5280 - 5282

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	362	2	140	9	N	127	131	1	3	8	46
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	431	2	162	9	N	147	130	1			63
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	569	2	194	9	N	176	204	1	20	8	15
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	460	2	155	9	N	141	87	1	11	8	58
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	512	2	157	9	N	143	124	1	12	8	65
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	590	2	155	9	N	141	99	1	2	8	105

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	599	2	304	9	N	276	130	1			172
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1465	2	366	9	N	333	479	1			26
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	923	2	255	9	N	232	190	1			68
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1274	2	373	9	N	339	314	1			93

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-		1105	3	7	9	N	6				93
11	990	N	631	-0-	-359	B	-0-		628	3	3	9	N	3				96
12	1023	N	159	-0-	-864	B	-0-		153	3	6	9	N	5				101
01	1023	N	195	-0-	-828	B	-0-		195	3			N	-0-				101
02	588	N	436	-0-	-152	B	-0-		432	3	4	9	N	4				105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-		953	3	9	9	N	8				113

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
10	310	N	201	-0-	-109	B	-0-		201	2			N	-0-				-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-		331	2			N	-0-				-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-		53	2			N	-0-				-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-		248	2			N	-0-				-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-		306	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-		1875	2	14	9	N	13				13

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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

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

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
A J MYERS PROD. LLC 102744
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					111
11	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					111
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					111
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					111
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					111
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					111

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					75
11	630	#	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					75
12	651	#	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					75
01	651	#	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					75
02	532	#	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-					75
03	589	#	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					75

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	360	#	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	372	#	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	372	#	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	308	#	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

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

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

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

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					153
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TATANKA OPERATING, LLC 836279
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1570	-0-	-250	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

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

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

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					32
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					32
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-					32
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					32
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					32
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					34
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					34
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					34
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					34
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					34
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC //CONT.// 102534
KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 292800 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4679 - 4703

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

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

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

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

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					4
11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					4
12	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					4
01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					4
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					4
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7385	R	1870	-0-	-5515	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
11	1799	R	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
*12	1922	#	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
01	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
*02	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
03	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1915	R	492	-0-	-1423	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*12	496	#	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*02	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					291
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	806	712	1			385
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	748	882	1			251
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	168	1			371
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	179	1			283

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2824 - 2858

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

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

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
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	N	1					78
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	727	3	2	9	N	2					80
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	3	1	9	N	1					81
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					81
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					86
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	3	7	9	N	6					92

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LENORA (D-ZONE CONGL) //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	12	1	1072	3	N	19					69
							21	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	12	1	1072	3	N	38					107
							42	9									
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1161	3	N	56					163
							62	9									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	12	1	839	3	N	23					186
							25	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	461	3	N	2					188
							2	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	12	1	869	3	N	48	164	1			72
							53	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BOSS OPERATING LLC 083262
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	#	217	-0-	-2945	-0-	217	2			N	-0-					10
11	2820	#	10	-0-	-2810	-0-	10	2			N	-0-					10
12	2883	#	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					10
01	2883	#	2232	-0-	-651	-0-	2232	2			N	-0-					10
02	2604	#	62	-0-	-2542	-0-	62	2			N	-0-					10
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					105
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					107
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
10	1736	#	1323	-0-	-413	-0-	1290	3	33	9	N	30					30
11	1560	#	1357	-0-	-203	-0-	1208	3	149	9	N	135	165	1			-0-
12	1581	#	1234	-0-	-347	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
01	1519	#	1390	-0-	-129	-0-	1212	3	178	9	N	162	162	1			-0-
02	1344	#	1176	-0-	-168	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
*03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JONCO 440747
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 5 RRCID -> 293935 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4595 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 7 RRCID -> 294889 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4610 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

XPLORE OPERATING, LLC 946023
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	744	3	10	9	N	9					144
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	3	12	9	N	11					155
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					155
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	684	3	24	9	N	22					177
02	784	N	671	-0-	-113	-0-	649	3	22	9	N	20					197
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					43
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					43
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					43
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					43
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					43
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					43

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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

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
10	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					55
11	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					55
12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					55
*01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					55
*02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					55

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
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	66					208
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	52					260
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	44	246	1			58
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24					82
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	103	2	36	9	N	33	107	1			30

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
10	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1219	2	21	9	N	19					40
11	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1163	2	20	9	N	18					58
12	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1219	2	17	9	N	15					73
01	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	1203	2	8	9	N	7	72	1			8
02	1092	N	1082	-0-	-10 B	-0-	1078	2	4	9	N	4	1	8			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1238	2	2	9	N	2					13

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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					163
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					163
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					163
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					163
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					163
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					163

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
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

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

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					43
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					43
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					43
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					43
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					43

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					7
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					7
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					7
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					7
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	81	1	262	2	N	-0-					19
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	81	1	249	2	N	-0-					19
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	81	1	255	2	N	-0-					19
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					64
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					64
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					64
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					64
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					64
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					64

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	N	3					3
							3	9									
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	38	1	173	2	N	4					7
							4	9									
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	38	1	162	2	N	-0-					7
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					7
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					7
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	81	1	318	2	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	80	1	312	2	N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	80	1	313	2	N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	12	1	316	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	258	2	N	23					31
							25	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	173	2	N	28					59
							31	9									
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	38	1	162	2	N	28					87
							31	9									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	21					108
							23	9									
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	20	1	130	2	N	-0-	98	1			10
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					10

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	224	1	400	2	N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	224	1	385	2	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	224	1	377	2	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					85
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					85
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					85
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					85
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	10	1	39	2	N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	1	34	2	N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			23
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			143
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			143
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	38	1	173	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	38	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	240	85	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	38	1	173	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	38	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		80	-0-	80	230	80	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					146

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

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

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4		-0-	27	2			N	-0-					13
11	30	N	22	-0-	-8		-0-	22	2			N	-0-					13
12	31	N	22	-0-	-9		-0-	22	2			N	-0-					13
01	20	N	20	-0-	-0-		-0-	20	2			N	-0-					13
02	28	N	22	-0-	-6		-0-	22	2			N	-0-					13
03	31	N	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

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

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-		-0-	38	1	258	2	N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29		-0-	38	1	173	2	N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48		-0-	38	1	162	2	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-		-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111		-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186		-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	80	1	319	2	Y	7					17
						8	9									
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	80	1	312	2	Y	7					24
						8	9									
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	80	1	313	2	Y	7					31
						8	9									
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	22	1	210	2	Y	4					35
						4	9									
02	DLQ G-10	221	-0-	221	457	11	1	210	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	457					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, TOM WELL #: RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					5
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					5
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					5
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					5
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

10	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2		N	-0-					-0-
11	750 N	691	-0-	-59	B	-0-	691	2		N	-0-					-0-
12	744 N	275	-0-	-469	B	-0-	275	2		N	-0-					-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2		N	-0-					-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2		N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY 671434
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					56
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					56
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					57
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					58
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					59
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					59

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
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	#	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
10	3100	N	1084	-0-	-2016	964	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1974	N	1010	-0-	-964	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	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
10	3100	N	1062	-0-	-2038	1180	1062	2			Y	-0-					30
11	2039	N	859	-0-	-1180	-0-	859	2			Y	-0-					30
*12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			Y	-0-					30
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					30
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					30
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					30

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	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

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	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

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
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					127
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	N	2					129
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					129
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					129
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					129
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					129

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		84	-0-	84	184	84	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					23
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					23
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					23
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					23
*02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			Y	-0-					23
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					23

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1320	2	13	9	N	12					63
11	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			N	-0-					63
12	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-					63
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					63
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					63
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1261	2	151	9	N	137	137	1			63

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

S&G OIL LLC 740270
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		12	-0-	12	25	12	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

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

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILES-JACKSON (STRAWN 4300) 61384 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GANN, G. Y. WELL #: 3 C RRCID -> 291677 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 4344 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3821	3	34	9	N	31					234
11	3570	X	3433	-0-	-137	-0-	3418	3	15	9	N	14					248
12	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	3764	3	32	9	N	29	194	1			83
01	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3690	3	36	9	N	33					116
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	3252	3	32	9	N	29					145
03	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	3465	3	2	9	N	2					147

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	168	#	106	-0-	-62	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEGALL, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 295093 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6130 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	#	1445	-0-	-12	-0-	1414	2	31	9	N	28					35
11	1440	#	1419	-0-	-21	-0-	1390	2	29	9	N	26					61
12	1488	#	1468	-0-	-20	-0-	1424	2	44	9	N	40					101
01	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1446	2	52	9	N	47					148
02	1316	#	1315	-0-	-1	-0-	1252	2	63	9	N	57	171	1			34
03	1457	#	1420	-0-	-37	-0-	1397	2	23	9	N	21					55

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
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

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
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

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

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
*03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					13
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					13
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					13
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					13
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	13	7			-0-
*03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -3280					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -3280					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -3280					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -3280					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -3280					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -3280					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	515	-0-	-12	B -0-	515	2			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	B -0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	B -0-	514	2			N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	B -0-	504	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	B -0-	448	2			N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	B -0-	520	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

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

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

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

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

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

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	633	-0-	-49	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	564	-0-	-96	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
01	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	#	1201	-0-	-287	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
12	1302	#	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
01	1302	#	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1176	#	1029	-0-	-147	-0-	1022	2	7	9	Y	6					6
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	557	-0-	-125	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	564	-0-	-96	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	682	#	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	504	-0-	-28	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					1
11	780	#	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					1
12	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					1
01	806	#	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					1
02	728	#	609	-0-	-119	-0-	609	2			N	-0-					1
03	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					1

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	R	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
11	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
12	2518	R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
01	2603	R	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
02	2103	R	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
03	2767	R	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	#	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					112
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					112
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					112
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					112
03	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					112

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	647	R	647	-0-	-0-	-0-	611	3	36	9	N	33	126	1			5
11	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					5
12	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					5
01	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					5
02	532	#	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					5
03	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					5

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					3
11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					3
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					3
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					3
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					3
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					3

DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	210	#	115	-0-	-95	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	217	#	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

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
10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	535	R	535	-0-	-0-	-0-	78	1	457	2	N	-0-					-0-
11	517	R	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	N	-0-					-0-
12	558	#	552	-0-	-6	-0-	77	1	475	2	N	-0-					-0-
01	558	#	510	-0-	-48	-0-	78	1	432	2	N	-0-					-0-
*02	504	#	496	-0-	-8	-0-	70	1	426	2	N	-0-					-0-
03	558	#	498	-0-	-60	-0-	77	1	421	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

10	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					2
11	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					2
12	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					2
01	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					2
*02	140	#	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					2
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

10	465	#	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					61
11	3826	R	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					61
12	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					61
01	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					61
*02	420	#	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					61
*03	465	#	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					61

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					39
11	330	#	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					39
12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					39
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					39
02	224	#	160	-0-	-64	-0-	160	2			N	-0-					39
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					23
12	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					23
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					23
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					23
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	42	1	75	2	N	-0-					-0-
11	120	#	111	-0-	-9	-0-	41	1	70	2	N	-0-					-0-
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	N	-0-					-0-
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
02	84	#	54	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	#	1607	-0-	-67	-0-	1592	2	15	9	N	14					152
11	1620	#	1308	-0-	-312	-0-	1301	2	7	9	N	6					158
12	1674	#	1580	-0-	-94	-0-	1572	2	8	9	N	7					165
01	1612	#	785	-0-	-827	-0-	777	2	8	9	N	7	154	1			18
02	1456	#	664	-0-	-792	-0-	660	2	4	9	N	4					22
03	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					22

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
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-					45
11	267	R	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	N	-0-					45
12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-					45
01	276	R	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	N	-0-					45
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-					45
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
10	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					5
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					5
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					5
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					5
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					5
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					3
11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					3
12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					3
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					3
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					3
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-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
10	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					2
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					2
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					2
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					2
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					2
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					2
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					2
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					2
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					2
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					2
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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
10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	335	3	9	9	N	8					747
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	219	3	11	9	N	10					757
12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	340	3	13	9	N	12					769
*01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	352	3	9	9	N	8					777
02	308	#	290	-0-	-18	-0-	283	3	7	9	N	6	58	1			725
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					725

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
10	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					34
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		244	-0-	244	418	244	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10		227	-0-	227	645	227	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	645					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
10	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		200	-0-	200	400	200	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		200	-0-	200	600	200	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

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
10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	140	#	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	155	#	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	589	#	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					54
11	570	#	569	-0-	-1	-0-	569	2			Y	-0-					54
12	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					54
01	589	#	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					54
02	532	#	510	-0-	-22	-0-	510	2			Y	-0-					54
03	589	#	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-					54

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

10	589	#	454	-0-	-135	-0-	448	2	6	9	Y	5					72
11	570	#	442	-0-	-128	-0-	434	2	8	9	Y	7	69	1			10
12	620	#	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					10
01	620	#	421	-0-	-199	-0-	421	2			Y	-0-					10
02	448	#	371	-0-	-77	-0-	371	2			Y	-0-					10
03	527	#	305	-0-	-222	-0-	305	2			Y	-0-					10

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

10	651	#	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	651	#	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	651	#	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	588	#	577	-0-	-11	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	651	#	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

10	310	#	15	-0-	-295	-0-	15	2			Y	-0-					3
11	300	#	26	-0-	-274	-0-	26	2			Y	-0-					3
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	498	-0-	-277	-0-	498	2			Y	-0-					5
11	750	#	43	-0-	-707	-0-	43	2			Y	-0-					5
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					5
01	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					5
02	700	#	104	-0-	-596	-0-	104	2			Y	-0-					5
03	3116	R	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					5

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

10	673	R	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1					61
11	660	#	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					61
12	682	#	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-					61
01	682	#	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-	59	1			2
02	616	#	587	-0-	-29	-0-	587	2			Y	-0-					2
03	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					2

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

10	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
11	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3
12	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					3
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					3
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

10	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

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
10	767	R	767	-0-	-0-	-0-	403	1	344	2	Y	18					75
							20	9									
11	674	R	674	-0-	-0-	-0-	390	1	260	2	Y	22					97
							24	9									
12	712	R	712	-0-	-0-	-0-	403	1	286	2	Y	21					118
							23	9									
01	834	R	834	-0-	-0-	-0-	403	1	391	2	Y	36	87	1			67
							40	9									
02	576	R	576	-0-	-0-	-0-	364	1	193	2	Y	17					84
							19	9									
03	599	R	599	-0-	-0-	-0-	403	1	190	2	Y	5					89
							6	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

10	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	167	-0-	-174	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	186	-0-	-122	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	216	-0-	-125	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

10	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					93
11	390	#	312	-0-	-78	-0-	312	2			Y	-0-					93
12	403	#	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					93
01	403	#	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-					93
02	364	#	267	-0-	-97	-0-	267	2			Y	-0-					93
03	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					93

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					7
11	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					7
12	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					7
01	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					7
02	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					7
03	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

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

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	75	-0-	-142	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	22	-0-	-146	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	84	-0-	-257	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	81	-0-	-227	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	73	-0-	-268	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

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

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	403	1	654	2	Y	-0-					20
11	974	R	974	-0-	-0-	-0-	390	1	584	2	Y	-0-					20
12	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	403	1	602	2	Y	-0-					20
01	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	403	1	658	2	Y	-0-					20
02	898	R	898	-0-	-0-	-0-	364	1	534	2	Y	-0-					20
03	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	403	1	679	2	Y	-0-					20

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	190	-0-	-34	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

10	868	#	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
11	840	#	694	-0-	-146	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
12	868	#	772	-0-	-96	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	868	#	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	664	-0-	-120	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

10	434	#	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					30
11	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					30
12	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					30
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					30
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					30
03	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					30

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

10	775	#	333	-0-	-442	-0-	333	2			Y	-0-					73
11	750	#	484	-0-	-266	-0-	484	2			Y	-0-					73
12	775	#	460	-0-	-315	-0-	460	2			Y	-0-					73
01	713	#	424	-0-	-289	-0-	424	2			Y	-0-					73
02	448	#	373	-0-	-75	-0-	373	2			Y	-0-					73
03	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					73

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

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

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	284	-0-	-24	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

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
10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

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
10	614	R	614	-0-	-0-	-0-	561	2	53	9	Y	48					211
11	608	R	608	-0-	-0-	-0-	543	2	65	9	Y	59	166	1			104
12	620	#	567	-0-	-53	-0-	524	2	43	9	Y	39					143
01	620	#	559	-0-	-61	-0-	533	2	26	9	Y	24					167
02	560	#	552	-0-	-8	-0-	507	2	45	9	Y	41					208
03	620	#	574	-0-	-46	-0-	563	2	11	9	Y	10	146	1			72

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
11	960	#	919	-0-	-41	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
12	992	#	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	896	#	403	-0-	-493	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	992	#	406	-0-	-586	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

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
10	744	#	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-					44
11	690	#	661	-0-	-29	-0-	661	2			Y	-0-					44
12	713	#	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					44
01	713	#	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					44
02	616	#	613	-0-	-3	-0-	613	2			Y	-0-					44
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					44

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
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					5
11	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					5
12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					5
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					5
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					5

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
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					29
11	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					29
12	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					29
01	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					29
02	252	#	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					29
03	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					29

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
10	527	#	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	510	#	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

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
10	806	#	568	-0-	-238	-0-	540	2	28	9	N	25					32
11	780	#	624	-0-	-156	-0-	610	2	14	9	N	13					45
12	806	#	322	-0-	-484	-0-	322	2			N	-0-					45
01	806	#	508	-0-	-298	-0-	505	2	3	9	N	3					48
02	728	#	570	-0-	-158	-0-	570	2			N	-0-					48
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	711	2	10	9	N	9					57

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
10	248	#	235	-0-	-13	-0-	229	2	6	9	N	5					65
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	N	3					68
12	276	R	276	-0-	-0-	-0-	266	2	10	9	N	9					77
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					79
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	249	2	12	9	N	11					90
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7	85	1			12

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 291940 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5296 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					15
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					15
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					15
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					15
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

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
10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	420	#	190	-0-	-230	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

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
10	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1800	3	19	9	N	17					152
11	1470	#	820	-0-	-650	-0-	790	3	30	9	N	27					179
12	1519	#	985	-0-	-534	-0-	967	3	18	9	N	16	175	1			20
01	1519	#	735	-0-	-784	-0-	725	3	10	9	N	9					29
02	1372	#	575	-0-	-797	-0-	562	3	13	9	N	12					41
03	1519	#	613	-0-	-906	-0-	602	3	11	9	N	10					51

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
10	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	261	-0-	-219	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
12	496	#	372	-0-	-124	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	382	-0-	-114	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	437	-0-	-11	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

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
10	682	#	363	-0-	-319	-0-	363	3			Y	-0-					82
11	780	#	154	-0-	-626	-0-	154	3			Y	-0-					82
12	806	#	611	-0-	-195	-0-	611	3			Y	-0-					82
01	806	#	570	-0-	-236	-0-	570	3			Y	-0-					82
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					82
03	620	#	439	-0-	-181	-0-	439	3			Y	-0-					82

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
10	155	#	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					86
11	150	#	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					86
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					86
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					86
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					86
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					86

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	#	510	-0-	-172	-0-	510	3			Y	-0-					24
11	660	#	248	-0-	-412	-0-	248	3			Y	-0-					24
12	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	3			Y	-0-					24
01	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					24
02	476	#	424	-0-	-52	-0-	424	3			Y	-0-					24
03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					24

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
10	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1019	3	1	9	Y	1					34
11	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					34
12	1054	#	782	-0-	-272	-0-	782	3			Y	-0-					34
01	1054	#	763	-0-	-291	-0-	761	3	2	9	Y	2					36
02	952	#	587	-0-	-365	-0-	587	3			Y	-0-					36
03	1023	#	816	-0-	-207	-0-	816	3			Y	-0-					36

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
10	1271	#	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
11	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
12	1395	#	922	-0-	-473	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
01	1395	#	728	-0-	-667	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
02	1260	#	185	-0-	-1075	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	1302	#	310	-0-	-992	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

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
10	775	#	744	-0-	-31	-0-	738	3	6	9	Y	5					11
11	750	#	351	-0-	-399	-0-	348	3	3	9	Y	3					14
12	775	#	462	-0-	-313	-0-	462	3			Y	-0-					14
01	775	#	501	-0-	-274	-0-	493	3	8	9	Y	7					21
02	700	#	424	-0-	-276	-0-	418	3	6	9	Y	5					26
03	744	#	625	-0-	-119	-0-	623	3	2	9	Y	2					28

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
10	1023	#	928	-0-	-95	-0-	919	3	9	9	Y	8					64
11	960	#	462	-0-	-498	-0-	453	3	9	9	Y	8					72
12	961	#	767	-0-	-194	-0-	764	3	3	9	Y	3					75
01	930	#	887	-0-	-43	-0-	876	3	11	9	Y	10					85
02	840	#	674	-0-	-166	-0-	674	3			Y	-0-					85
03	930	#	829	-0-	-101	-0-	829	3			Y	-0-					85

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
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	961	#	349	-0-	-612	-0-	346	3	3	9	N	3					128
11	930	#	73	-0-	-857	-0-	73	3			N	-0-					128
12	651	#	176	-0-	-475	-0-	176	3			N	-0-					128
01	465	#	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-					128
02	420	#	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-					128
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					128

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

10	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					46
11	390	#	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-					46
12	403	#	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					46
01	403	#	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					46
02	364	#	190	-0-	-174	-0-	190	3			N	-0-					46
03	403	#	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					46

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

10	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					94
11	477	R	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5					99
12	537	R	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4					103
01	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					103
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					103
*03	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					103

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					32
11	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					32
12	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					32
01	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					32
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	224	3	75	9	N	68	68	1			32
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					32

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	570	#	366	-0-	-204	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	589	#	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	589	#	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	392	#	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	403	#	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	20	1	85	2	N	-0-					5
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	2	N	-0-					5
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	N	-0-					5
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					5
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					24
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					24
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					24
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					24
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					24
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	563	2	8	9	Y	7					31

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

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

10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					185
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					185
12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					185
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					185
*02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	249	2	112	9	N	102	155	1			132
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	54	-0-	-349 B	-0-	42	2	12	9	N	11					143

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	21	-0-	21	-0-	21	3			Y	-0-					2
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					2
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					2
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					2
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					2
03	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					2

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	292	2	23	9	N	21					82
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	275	2	25	9	N	23					105
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	64	2	3	9	N	3					108
01	310	N	49	-0-	-261	-0-	40	2	9	9	N	8					116
02	280	N	72	-0-	-208	-0-	46	2	26	9	N	24					140
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	76	2	25	9	N	23					163

NAPECO, SW. (CONGL.) //CONT.// 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	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

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2024

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	871	2	39	9	N	35					76
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	65	1			11
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	584	2	62	9	N	56	1	8			66
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	699	2	52	9	N	47	68	1	2	8	43
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	612	2	41	9	N	37	5	8			75
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35	78	1	1	8	31

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

10	1116	N	742	-0-	-374	-0-	741	2	1	9	N	1					66
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	661	2	34	9	N	31	97	1			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	684	2	23	9	N	21					21
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	644	2	24	9	N	22					43
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	524	2			N	-0-					43
03	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-	43	1			-0-

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

10	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1256	2	28	9	N	25	112	1			21
11	1560	N	717	-0-	-843	-0-	700	2	17	9	N	15					36
12	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1091	2	19	9	N	17					53
01	1271	N	358	-0-	-913	-0-	347	2	11	9	N	10					63
02	672	N	210	-0-	-462	-0-	210	2			N	-0-					63
03	1085	N	485	-0-	-600	-0-	485	2			N	-0-	63	1			-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	454	2	10	9	N	9					42
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					42
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	494	2	12	9	N	11					53
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					53
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					53
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					53
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					53
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					53
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	53	1			-0-

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
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					6
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-					6
12	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					6
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					6
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					6
03	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					6

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
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7	1	8			6
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	713	N	629	-0-	-84	-0-	610	2	19	9	N	17					80
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	619	2	9	9	N	8	3	8			85
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	629	2	20	9	N	18	47	1			56
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					61
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	555	2	2	9	N	2	2	8			61
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	521	2	22	9	N	20					81

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON A WELL #: 2 RRCID -> 290796 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5077 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					10
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					10
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					10
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					10
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-	10	1			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	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 #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

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

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241					351
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	380	1			371
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	574	396	1			549
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	381	1			540
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	366	1			238

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296517 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6212 - 6400

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. 010450
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

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

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

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

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

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

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

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

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

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

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

AMEN OIL LLC 016944
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	6			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

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

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LITTLE CREEK "A" WELL #: 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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

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

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

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

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

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

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

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

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

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

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

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

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

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

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

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

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

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

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

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

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		10484	-0-	10484	50814	10451	3	33	9	Y	30	37	1			62
11	DLQ G-10		10474	-0-	10474	61288	10457	3	17	9	Y	15					77
12	71982	X	10694	-0-	-61288	-0-	10669	3	25	9	Y	23					100
01	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10904	3	39	9	Y	35	34	1			101
*02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9904	3	31	9	Y	28					129
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					129

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
10	DLQ G-10		12407	-0-	12407	52251	12398	3	9	9	Y	8	112	1			68
11	DLQ G-10		11607	-0-	11607	63858	11532	3	75	9	Y	68					136
12	76544	X	12686	-0-	-63858	-0-	12663	3	23	9	Y	21					157
01	10633	X	10609	-0-	-24	-0-	10523	3	86	9	Y	78	112	1			123
*02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10346	3	32	9	Y	29					152
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					152

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
10	DLQ G-10		13277	-0-	13277	64985	13087	3	190	9	Y	173	187	1			265
11	DLQ G-10		12181	-0-	12181	77166	12078	3	103	9	Y	94					359
12	91032	X	13866	-0-	-77166	-0-	13727	3	139	9	Y	126	212	1			273
01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	12968	3	103	9	Y	94	188	1			179
*02	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12314	3	119	9	Y	108					287
03	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					287

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
10	DLQ G-10		4080	-0-	4080	19613	4039	3	41	9	Y	37	44	1			56
11	DLQ G-10		3865	-0-	3865	23478	3865	3			Y	-0-					56
12	27764	X	4286	-0-	-23478	-0-	4249	3	37	9	Y	34					90
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4508	3	37	9	Y	34	65	1			59
*02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4136	3	13	9	Y	12					71
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					71

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
10	25048	X	15697	-0-	-9351	-0-	15451	3	246	9	Y	224	163	1			117
11	22950	X	14959	-0-	-7991	-0-	14704	3	255	9	Y	232	243	1			106
12	DLQ G-10		13072	-0-	13072	13072	12863	3	209	9	Y	190	199	1			97
01	DLQ G-10		12608	-0-	12608	25680	12445	2	163	9	Y	148	176	1			69
02	DLQ G-10		10683	-0-	10683	36363	10570	3	113	9	Y	103	43	1			129
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	36363					Y	NO RPT					129

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
10	23436	X	7695	-0-	-15741	-0-	7579	3	116	9	Y	105	90	1			65
11	20730	X	1802	-0-	-18928	-0-	1745	3	57	9	Y	52	81	1			36
12	DLQ G-10		10194	-0-	10194	10194	9975	3	219	9	Y	199	157	1			78
01	DLQ G-10		14491	-0-	14491	24685	14268	2	223	9	Y	203	201	1			80
02	DLQ G-10		6722	-0-	6722	31407	6650	3	72	9	Y	65	27	1			118
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31407					Y	NO RPT					118

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
10	35244	X	35244	-0-	-0-	-0-	35059	3	185	9	Y	168	138	1			100
11	38000	X	38000	-0-	-0-	-0-	37707	3	293	9	Y	266	254	1			112
12	DLQ G-10		37975	-0-	37975	37975	37716	3	259	9	Y	235	233	1			114
01	DLQ G-10		36016	-0-	36016	73991	35773	2	243	9	Y	221	240	1			95
02	DLQ G-10		33642	-0-	33642	107633	33287	3	355	9	Y	323	135	1			283
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	107633					Y	NO RPT					283

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

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

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	745	-0-	-30	-0-	23	1	722	2	Y	-0-					24
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	21	1	685	2	Y	-0-					24
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	22	1	701	2	Y	-0-					24
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	22	1	706	2	Y	-0-					24
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	20	1	589	2	Y	-0-					24
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	23	1	687	2	Y	-0-					24

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	34	1	1066	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	30	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	31	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	847	-0-	-238	-0-	26	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	743	-0-	-209	-0-	24	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	851	-0-	-203	-0-	27	1	824	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	65	1	2047	2	Y	-0-					5
11	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	57	1	1892	2	Y	-0-					5
12	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	59	1	1899	2	Y	-0-					5
01	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	62	1	1959	2	Y	-0-					5
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	61	1	1837	2	Y	-0-					5
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	68	1	2050	2	Y	-0-					5

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	67	1	2106	2	Y	-0-					22
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	83	1	2736	2	Y	-0-					22
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	83	1	2690	2	Y	-0-					22
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	83	1	2652	2	Y	-0-					22
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2193	2	Y	-0-					22
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	83	1	2498	2	Y	-0-					22

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

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

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2024

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2160	-0-	-270	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1201	2	Y	-0-					7
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-					7
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	38	1	1243	2	Y	-0-					7
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	Y	-0-					7
02	1064	N	812	-0-	-252	-0-	26	1	786	2	Y	-0-					7
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	26	1	779	2	Y	-0-					7

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	335	1	4846	2	Y	-0-					164
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	324	1	6198	2	Y	-0-					164
12	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	335	1	8133	2	Y	-0-					164
01	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	335	1	13962	2	Y	-0-					164
02	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	302	1	13851	2	Y	-0-					164
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	335	1	6285	2	Y	15					179
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2100	-0-	-84	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	33	1	1144	2	Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	12	1	1182	2	Y	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	37	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1162	2	Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	2			Y	-0-					104
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					104
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					104
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					104
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					104
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					104

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					28
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					28
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					28
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					28
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					28
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					55
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					55
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					55
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			Y	-0-					55
02	1372	N	1176	-0-	-196	-0-	1176	2			Y	-0-					55
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					55

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	80	1	753	2	Y	-0-					13
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	73	1	677	2	Y	-0-					13
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	58	1	528	2	Y	-0-					13
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	109	1	555	2	Y	-0-					13
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	97	1	497	2	Y	-0-					13
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	115	1	607	2	Y	-0-					13

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

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

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

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

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

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

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					34
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	Y	3					37
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6					43
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	Y	5					48
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1	1	1			48
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	778	2	8	9	Y	7					55

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

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

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

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

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	39	1	1427	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	37	1	1337	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	38	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	37	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1225	-0-	-63	-0-	33	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	37	1	1288	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

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

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

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

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					13
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					13
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	Y	-0-					13
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	Y	-0-					13
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	2	Y	-0-					13
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	57	1	300	2	Y	-0-					13

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2					4
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					6
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					6
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					6
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					6

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	Y	3					52
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	2	3	9	Y	3					55
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1200	2	6	9	Y	5					60
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1221	2	11	9	Y	10					70
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	2	8	9	Y	7	36	1			41
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1272	2	8	9	Y	7					48

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

10	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					32
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					32
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					32
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					32
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			N	-0-					32
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	N	7					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					11
11	450	N	30	-0-	-420	-0-	30	2			Y	-0-					11
12	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	2			Y	-0-					11
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

10	589	N	538	-0-	-51	-0-	32	1	505	2	Y	1					9
							1	9									
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	31	1	458	2	Y	1					10
							1	9									
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	32	1	455	2	Y	2					12
							2	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					12
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	1					13
							1	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					13

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	65	1	1049	2	Y	1					9
							1	9									
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	62	1	998	2	Y	1					10
							1	9									
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	64	1	1034	2	Y	2					12
							2	9									
01	1116	N	998	-0-	-118	-0-	65	1	933	2	Y	-0-					12
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	58	1	852	2	Y	1					13
							1	9									
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	65	1	955	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

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

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	88	1	1022	2	Y	1					9
							1	9									
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	86	1	1060	2	Y	1					10
							1	9									
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	88	1	988	2	Y	2					12
							2	9									
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	88	1	722	2	Y	-0-					12
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	80	1	556	2	Y	1					13
							1	9									
03	930	N	680	-0-	-250	-0-	88	1	592	2	Y	-0-					13

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	409	-0-	-25	-0-	22 1 1 9		386	2	Y	1					9
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9		415	2	Y	1					10
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	22 1 2 9		367	2	Y	2					12
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	22 1		274	2	Y	-0-					12
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	20 1 1 9		211	2	Y	1					13
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	22 1		321	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	58	1	969	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	777	-0-	-363	-0-	45	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	934	-0-	-89	-0-	54	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	51	1	864	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1434	-0-	-22	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		77	-0-	77	77	12	1	65	2	Y	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	19	1	459	2	N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	18	1	461	2	N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	616	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	745	2	N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	17	1	385	2	N	-0-					-0-
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	39	1	1423	2	N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	39	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	43	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	40	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	41	1	1396	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL 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
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	939	2	N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	61	1	827	2	N	-0-					-0-
12	775	N	581	-0-	-194	-0-	43	1	538	2	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68	1	871	2	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	66	1	810	2	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	912	2	N	-0-					-0-

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
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	131	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	125	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	134	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	237	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	210	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	229	1	1205	2	Y	-0-					-0-

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
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	737	2	Y	-0-					17
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	38	1	698	2	Y	1					18
							1	9									
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	39	1	722	2	Y	2					20
							2	9									
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	39	1	733	2	Y	-0-					20
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	35	1	651	2	Y	1					21
							1	9									
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	39	1	707	2	Y	1					22
							1	9									

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
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	88	1	1379	2	Y	1					9
							1	9									
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	86	1	1361	2	Y	1					10
							1	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	88	1	1416	2	Y	2					12
							2	9									
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-					12
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	80	1	1254	2	Y	1					13
							1	9									
03	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	88	1	1337	2	Y	-0-					13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	44	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	-0-					-0-

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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

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

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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	591	2	Y	-0-					32
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	62	1	574	2	Y	-0-					32
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	65	1	599	2	Y	-0-					32
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	115	1	588	2	Y	-0-					32
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	104	1	532	2	Y	-0-					32
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	111	1	585	2	Y	-0-					32

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
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	92	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	82	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	90	1	475	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					29
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					29
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					29
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					29
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					29
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	N	11					40

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1134	-0-	-943	-0-	1134	2			Y	-0-					110
11	2160	N	1263	-0-	-897	-0-	1194	2	69	9	Y	63					173
12	1612	N	949	-0-	-663	-0-	949	2			Y	-0-					173
01	1147	N	639	-0-	-508	-0-	639	2			Y	-0-					173
02	1176	N	674	-0-	-502	-0-	674	2			Y	-0-	114	1			59
03	961	N	612	-0-	-349	-0-	612	2			Y	-0-					59

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	573	-0-	-109	-0-	42	1	531	2	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	616	2	N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	49	1	593	2	N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	2	N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	41	1	517	2	N	-0-					-0-
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	39	1	492	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

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

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	2	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	148	1	1360	2	Y	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	260	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	232	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	244	1	1287	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	91	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	87	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	95	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	169	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	150	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	165	1	871	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	21	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	7	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	754	2	Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	22	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	17	1	532	2	Y	-0-					-0-

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
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	13	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	4	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	11	-0-	-325	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2022

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					55
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	260	2	11	9	Y	10					65
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	268	2	2	9	Y	2					67
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					67
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	242	2	1	9	Y	1	49	1			19
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					11
11	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	2			Y	-0-					11
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					11
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					11
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	532	N	207	-0-	-325	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	589	N	288	-0-	-301	-0-	288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					9
11	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					9
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					9
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					9
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					9
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					9

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	2	Y	-0-					22
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					22
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					22
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					22
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	16	1	326	2	Y	1					23
							1	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					23

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	465	N	422	-0-	-43	-0-	31	1	391	2	N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	43	1	391	2	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	33	1	418	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

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

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					2
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					2
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	2	19	9	N	17					19
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	2	7	9	N	6					25
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					25
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					51
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	843	2	34	9	Y	31					82
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	859	2	2	9	Y	2					84
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-					84
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	804	2	1	9	Y	1	69	1			16
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					16

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

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

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

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

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LITTLE BROOK WELL #: RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

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

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

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

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					5
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					5
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					5
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					5
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	930	2			N	-0-					5
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					5

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					55
11	1020	N	705	-0-	-315	-0-	705	2			N	-0-					55
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					55
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					55
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	812	2	11	9	N	10					65
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	904	2	3	9	N	3					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2707	2	35	9	N	32					124
01	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			N	-0-					124
02	2800	N	3811	-0-	1011	1131	3811	2			N	-0-					124
03	3100	N	2178	-0-	-922	209	2178	2			N	-0-					124

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1357	2	4	9	Y	4					29
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1332	2	4	9	Y	4					33
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3					36
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					36
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	19	1			18
03	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1280	2	11	9	Y	10					28

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
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					12
11	1350	N	960	-0-	-390	-0-	960	2			N	-0-					12
12	1240	N	970	-0-	-270	-0-	970	2			N	-0-					12
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					12
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					12
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					12

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					2
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					2
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					2
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					2
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					2
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					3
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					3
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					3
01	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					3
02	840	N	203	-0-	-637	-0-	203	2			N	-0-					3
03	899	N	201	-0-	-698	-0-	201	2			N	-0-					3

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

10	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2063	-0-	-277	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1842	-0-	-90	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	34	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	26	1	742	2	N	-0-					-0-
12	837	N	671	-0-	-166	-0-	23	1	648	2	N	-0-					-0-
01	837	N	604	-0-	-233	-0-	21	1	583	2	N	-0-					-0-
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	20	1	562	2	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	986	-0-	-285	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	150	-0-	-942	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	138	-0-	-1040	-0-	138	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	247	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	239	1	1498	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	243	1	1530	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	248	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1474	-0-	-150	-0-	216	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	248	1	1473	2	N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	2			Y	-0-					18
11	540	N	285	-0-	-255	-0-	285	2			Y	-0-					18
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					18
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					18
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					18
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					18

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
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					15
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					15
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			Y	-0-					15
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					15
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					15
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	67	1	1723	2	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	66	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	67	1	1708	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	69	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	61	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

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

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

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

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-

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
10	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	122	1	1228	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	817	-0-	-773	-0-	101	1	716	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	120	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	121	1	936	2	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	116	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	162	1	1377	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	398	-0-	-191	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	375	-0-	-135	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

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

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

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

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	68	1	2138	2	Y	-0-					-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	2	Y	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	63	1	2058	2	Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	68	1	2155	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	64	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	71	1	2124	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	40	1	1244	2	Y	-0-					28
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	35	1	1170	2	Y	-0-					28
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	39	1	1248	2	Y	-0-					28
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	35	1	1122	2	Y	-0-					28
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	35	1	1064	2	Y	-0-					28
03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	36	1	1074	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	14	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	4	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	345	-0-	-151	-0-	10	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	347	-0-	-180	-0-	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1456	-0-	-112	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

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

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	12100	-0-	-2480	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12037	-0-	-2285	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	11617	-0-	-2023	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9890	-0-	-2094	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10710	-0-	-1783	-0-	10710	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
12	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	10225	-0-	-377	-0-	10225	2			Y	-0-					50
11	10230	X	9889	-0-	-341	-0-	9888	2	1	9	Y	1					51
12	10540	X	10109	-0-	-431	-0-	10107	2	2	9	Y	2					53
01	10509	X	10006	-0-	-503	-0-	10000	2	6	9	Y	5					58
02	9380	X	9018	-0-	-362	-0-	9017	2	1	9	Y	1					59
03	10230	X	9937	-0-	-293	-0-	9934	2	3	9	Y	3					62

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	125	1	3178	2	N	-0-					8
11	3300	X	3182	-0-	-118	-0-	121	1	3061	2	N	-0-					8
12	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	125	1	3068	2	N	-0-					8
01	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	125	1	2851	2	N	-0-					8
02	2996	X	2501	-0-	-495	-0-	112	1	2389	2	N	-0-					8
03	3317	X	2576	-0-	-741	-0-	125	1	2449	2	N	2					10
							2	9									

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2			Y	-0-					1
11	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			Y	-0-					1
12	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2			Y	-0-					1
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			Y	-0-					1
02	1568	N	1491	-0-	-77	-0-	1491	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-

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
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

10	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					35
11	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					35
12	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					35
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					35
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					35
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	100	1	1705	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1686	-0-	-144	-0-	92	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	86	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	556	-0-	-1242	-0-	33	1	523	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	268	-0-	-1300	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	224	-0-	-1295	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

10	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	109	-0-	-983	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	2	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	246	1	2591	2	N	-0-					77
11	2820	X	2599	-0-	-221	-0-	193	1	2403	2	N	3					80
							3	9									
12	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	174	1	2585	2	N	8					88
							9	9									
01	2914	X	2301	-0-	-613	-0-	198	1	2095	2	N	7					95
							8	9									
02	2576	X	1887	-0-	-689	-0-	172	1	1715	2	N	-0-					95
03	2852	X	1978	-0-	-874	-0-	173	1	1803	2	N	2					97
							2	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 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
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

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
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

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

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

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

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

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

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

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

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

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

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

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

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	-0-			-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	9	1	270	2	N	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-			-0-

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
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-			-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

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

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	294	1	7528	2	N	-0-			-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	183	1	4652	2	N	-0-			-0-
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	246	1	6265	2	N	-0-			-0-
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	227	1	5710	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	180	1	4496	2	N	-0-			-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	175	1	4477	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	2108	X	658	-0-	-1450	-0-	658	1			N	-0-			153
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	746	1	1820	2	N	-0-			153
12	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	756	1	802	2	N	-0-			153
01	1953	X	743	-0-	-1210	-0-	743	1			N	-0-			153
02	2408	X	978	-0-	-1430	-0-	690	1	288	2	N	-0-			153
03	2666	X	1024	-0-	-1642	-0-	745	1	279	2	N	-0-			153

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
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	344	1	2470	2	N	-0-			42
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	331	1	2491	2	N	-0-			42
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	331	1	2487	2	N	-0-			42
01	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	323	1	2233	2	N	-0-			42
02	2492	N	2115	-0-	-377	-0-	272	1	1843	2	N	-0-			42
03	2759	N	2506	-0-	-253	-0-	324	1	2182	2	N	-0-			42

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
10	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
11	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
12	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
01	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-

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
10	4278	X	3862	-0-	-416	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
11	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	3923	2			N	-0-			-0-
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	3987	2			N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-			-0-

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
10	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	3582	2			N	-0-			-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	3369	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4842	-0-	-397	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4897	-0-	-342	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4446	-0-	-286	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

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
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	147	1	1822	2	N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	148	1	1836	2	N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	148	1	1546	2	N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	143	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	132	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	157	1	1515	2	N	-0-					-0-

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
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	24	1	305	2	N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	331	2	N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1983	-0-	-687	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1486	-0-	-670	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	56	1	1592	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	144	1	4459	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3851	-0-	-319	-0-	132	1	3719	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4180	-0-	-129	-0-	142	1	4038	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	147	1	4122	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3725	-0-	-167	-0-	126	1	3599	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	136	1	3894	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5081	-0-	-127	-0-	608	1	4473	2	N	-0-					13
11	4920	X	4768	-0-	-152	-0-	581	1	4187	2	N	-0-					13
12	5115	X	4987	-0-	-128	-0-	567	1	4420	2	N	-0-					13
01	5115	X	4915	-0-	-200	-0-	574	1	4341	2	N	-0-					13
02	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	540	1	3696	2	N	-0-					13
03	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	582	1	4331	2	N	-0-					13

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	427	1	6807	2	N	-0-					210
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	304	1	5574	2	N	-0-					210
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	329	1	4378	2	N	-0-					210
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	342	1	4769	2	N	-0-					210
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	290	1	5508	2	N	-0-					210
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	340	1	6227	2	N	-0-					210

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	72	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	70	1	1845	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	58	1	1620	2	N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	68	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	65	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	72	1	1915	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

10	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2755	-0-	-305	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

10	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1692	-0-	-100	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

10	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2596	-0-	-134	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2550	-0-	-364	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	197	-0-	-2239	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	231	-0-	-2311	-0-	231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3008	-0-	-495	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2773	-0-	-497	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2819	-0-	-498	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2499	-0-	-329	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

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
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	930	N	186	-0-	-744	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					90
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					90
12	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	2			Y	-0-					90
01	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			Y	-0-					90
02	1904	N	1709	-0-	-195	-0-	1709	2			Y	-0-					90
03	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	1882	2			Y	-0-					90

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	3651	-0-	-1216	-0-	222	1	3429	2	N	-0-					-0-
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	221	1	3354	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	216	1	3359	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	198	1	3284	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3268	-0-	-64	-0-	174	1	3094	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2048	-0-	-1641	-0-	179	1	1869	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	87	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	80	1	2031	2	N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	85	1	2165	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	79	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	87	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	86	1	2183	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					2
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					2
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					2
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					2
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					2
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					2

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					1
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					1
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					1
01	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			N	-0-					1
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					1
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					1

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	1379	-0-	-1876	-0-	248	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2974	-0-	-176	-0-	240	1	2734	2	N	-0-					-0-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	247	1	3792	2	N	-0-					-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	248	1	3663	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2602	-0-	-170	-0-	224	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	248	1	2656	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

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

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	218	1	4996	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4799	-0-	-511	-0-	245	1	4554	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4785	-0-	-640	-0-	258	1	4527	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	235	1	4859	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4660	-0-	-212	-0-	189	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	201	1	5024	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	335	1	2759	2	N	-0-					11
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	324	1	2754	2	N	-0-					11
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	335	1	3358	2	N	-0-					11
01	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	335	1	1328	2	N	-0-					11
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	302	1	3229	2	N	-0-					11
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	335	1	3234	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

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

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					3
11	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			Y	-0-					3
12	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	2			Y	-0-					3
01	744	N	375	-0-	-369	-0-	375	2			Y	-0-					3
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					3
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					3

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	230	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	225	1	700	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	882	-0-	-575	-0-	228	1	654	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	833	-0-	-562	-0-	236	1	597	2	N	-0-					-0-
02	868	N	738	-0-	-130	-0-	223	1	515	2	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	261	1	797	2	N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	531	1	2781	2	N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	512	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	533	1	2499	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	549	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2377	-0-	-283	-0-	498	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	542	1	2126	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	211	1	3386	2	N	-0-					30
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	205	1	2948	2	N	-0-					30
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	213	1	2766	2	N	-0-					30
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	214	1	2991	2	N	-0-					30
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	186	1	2526	2	N	-0-					30
*03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	215	1	2748	2	N	3	15	1			18
							3	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5751	-0-	-232	-0-	484	1	5267	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5679	-0-	-21	-0-	475	1	5204	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	490	1	5289	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	510	1	5166	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4998	-0-	-294	-0-	439	1	4559	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	493	1	5089	2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

10	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	3310	2			Y	-0-			4
11	3450	X	3198	-0-	-252	-0-	3198	2			Y	-0-			4
12	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	3269	2			Y	-0-			4
01	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	2			Y	-0-			4
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-			4
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-			4

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

10	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

10	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1414	2			N	-0-			40
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			40
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-			40
01	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	1049	2			N	-0-			40
02	1260	N	769	-0-	-491	-0-	769	2			N	-0-			40
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-			40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8871 - 11701

10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	498	1	3490	2	N	-0-			140
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	439	1	3113	2	N	-0-			140
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	448	1	2886	2	N	-0-			140
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	447	1	3018	2	N	-0-			140
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	496	1	2981	2	N	-0-			140
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	474	1	3083	2	N	-0-			140

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

10	7037	X	6782	-0-	-255	-0-	217	1	6565	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6621	-0-	-159	-0-	208	1	6413	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	219	1	6339	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6443	-0-	-408	-0-	214	1	6229	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5874	-0-	-314	-0-	186	1	5688	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6410	-0-	-441	-0-	201	1	6209	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					66
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					66
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					66
01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5039	2	235	9	N	214	224	1			56
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					56
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					56

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
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	247	1	2441	2	N	-0-					-0-
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	240	1	2572	2	N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	248	1	2513	2	N	-0-					-0-
01	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	248	1	2803	2	N	-0-					-0-
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	224	1	219	2	N	-0-					-0-
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	248	1	195	2	N	-0-					-0-

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
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3778	-0-	-142	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

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
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	156	1	4304	2	N	-0-					-0-
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	169	1	4160	2	N	-0-					-0-
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	175	1	4335	2	N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	189	1	4397	2	N	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	161	1	3902	2	N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	173	1	4246	2	N	-0-					-0-

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
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

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
10	4867	X	4384	-0-	-483	-0-	157	1	4227	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4471	-0-	-239	-0-	150	1	4321	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	162	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	169	1	4257	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3957	-0-	-215	-0-	148	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	154	1	4257	2	N	-0-					-0-

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
10	6634	X	6459	-0-	-175	-0-	6459	2			N	-0-					35
11	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	6067	2			N	-0-					35
12	6603	X	6416	-0-	-187	-0-	6416	2			N	-0-					35
01	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-					35
02	5880	X	4908	-0-	-972	-0-	4908	2			N	-0-					35
03	6448	X	6389	-0-	-59	-0-	6389	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4629	-0-	-145	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3649	-0-	-971	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2826	-0-	-1886	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3029	-0-	-1683	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3089	-0-	-1167	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3019	-0-	-1600	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	9061	-0-	-239	-0-	9061	2			N	-0-					22
11	8970	X	8763	-0-	-207	-0-	8763	2			N	-0-					22
12	9238	X	9003	-0-	-235	-0-	9003	2			N	-0-					22
01	9145	X	8960	-0-	-185	-0-	8960	2			N	-0-					22
02	8232	X	8050	-0-	-182	-0-	8050	2			N	-0-					22
03	9052	X	8789	-0-	-263	-0-	8789	2			N	-0-					22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4632	-0-	-258	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4245	-0-	-291	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2919	-0-	-367	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2808	-0-	-372	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2904	-0-	-413	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	279	-0-	-2717	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	150	-0-	-2764	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1994	-0-	-218	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9066	2	15	9	Y	14					37
11	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			Y	-0-					37
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					37
01	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			Y	-0-					37
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					37
*03	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9370	2	25	9	Y	23					60

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
10	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	147	1	3398	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	142	1	3297	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3261	-0-	-304	-0-	148	1	3113	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	148	1	3230	2	Y	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	123	1	3087	2	Y	17					17
							19	9									
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	148	1	3542	2	Y	8					25
							9	9									

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
10	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	67	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2133	-0-	-267	-0-	62	1	2071	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2219	-0-	-230	-0-	62	1	2157	2	N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	62	1	2268	2	N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	61	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	69	1	2013	2	N	-0-					-0-

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
10	7161	X	7075	-0-	-86	-0-	186	1	6889	2	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6497	-0-	-463	-0-	179	1	6318	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	7006	-0-	-186	-0-	187	1	6819	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	187	1	6721	2	Y	11					11
							12	9									
02	6468	X	6062	-0-	-406	-0-	155	1	5876	2	Y	28					39
							31	9									
03	7068	X	6592	-0-	-476	-0-	187	1	6375	2	Y	27					66
							30	9									

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
10	5115	X	4843	-0-	-272	-0-	341	1	4502	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4743	-0-	-147	-0-	330	1	4413	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4935	-0-	-87	-0-	341	1	4594	2	N	-0-					-0-
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	341	1	4620	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4374	-0-	-50	-0-	308	1	4066	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	341	1	4438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	248	1	2757	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	239	1	2670	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3007	-0-	-217	-0-	248	1	2759	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	247	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2603	-0-	-113	-0-	223	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	247	1	2781	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

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

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

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

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2655	-0-	-290	-0-	2655	2			N	-0-					7
11	2640	N	2528	-0-	-112	-0-	2528	2			N	-0-					7
12	2728	N	2563	-0-	-165	-0-	2563	2			N	-0-					7
01	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	2589	2			N	-0-					7
02	2352	N	2294	-0-	-58	-0-	2294	2			N	-0-					7
03	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	2			N	-0-					7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	2733	2			Y	-0-					131
11	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2496	2			Y	-0-					131
12	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	2546	2			Y	-0-					131
01	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	2572	2			Y	-0-					131
02	2464	X	1999	-0-	-465	-0-	1999	2			Y	-0-					131
03	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	2349	2			Y	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3478	-0-	-180	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-

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
10	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	620	N	99	-0-	-521	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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
10	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	4144	2			Y	-0-					11
11	4260	X	4185	-0-	-75	-0-	4185	2			Y	-0-					11
12	4402	X	4251	-0-	-151	-0-	4251	2			Y	-0-					11
01	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	4134	2			Y	-0-					11
02	3920	X	3861	-0-	-59	-0-	3861	2			Y	-0-					11
03	4340	X	4326	-0-	-14	-0-	4326	2			Y	-0-					11

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
10	825	X	825	-0-	-0-	-0-	20	1	805	2	N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	1297	2	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	774	2	N	-0-					-0-
01	837	N	412	-0-	-425	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	320	-0-	-912	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
03	806	N	321	-0-	-485	-0-	321	2			N	-0-					-0-

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
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	379	1	2167	2	N	-0-					179
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	410	1	2248	2	N	-0-					179
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	429	1	2609	2	N	-0-					179
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	430	1	2227	2	N	-0-					179
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	296	1	1730	2	N	-0-					179
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	403	1	2471	2	N	-0-					179

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
10	3100	N	3110	-0-	10	10	228	1	2882	2	N	-0-					-0-
11	2357	N	2347	-0-	-10	-0-	206	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	220	1	2202	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	1586	-0-	-1328	-0-	204	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	681	-0-	-1503	-0-	41	1	640	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	360	-0-	-2058	-0-	360	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2769	-0-	-703	-0-	541	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2642	-0-	-568	-0-	585	1	2057	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	618	1	2353	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	603	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2470	-0-	-22	-0-	538	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	608	1	2076	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	144	1	2090	2	N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	138	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	137	1	1684	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1323	-0-	-909	-0-	137	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1144	-0-	-732	-0-	123	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1243	-0-	-586	-0-	145	1	1098	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	335	1	1255	2	N	-0-	1	1			10
02	2800	N	2867	-0-	67	67	576	1	2291	2	N	-0-					10
03	2836	N	2769	-0-	-67	-0-	607	1	2161	2	N	1					11
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	173	1	3019	2	N	-0-			-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	202	1	3147	2	N	-0-			-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	197	1	3233	2	N	-0-			-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	197	1	3285	2	N	-0-			-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	181	1	3013	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	190	1	3043	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	164	1	4226	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	4284	-0-	-66	-0-	155	1	4129	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	157	1	4257	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	159	1	4196	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3852	-0-	-152	-0-	150	1	3702	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4139	-0-	-294	-0-	175	1	3964	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	101	1	3026	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	95	1	2904	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	100	1	2919	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	94	1	2788	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2633	-0-	-251	-0-	81	1	2552	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	91	1	2886	2	N	-0-			-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			37
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			37
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			37
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			37
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			37
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			37

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	111	1	4191	2	Y	-0-			7
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	107	1	4221	2	Y	-0-			7
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	108	1	4466	2	Y	-0-			7
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	113	1	5221	2	Y	-0-			7
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	103	1	4076	2	Y	-0-			7
03	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	107	1	3607	2	Y	-0-			7

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	137	1	3564	2	Y	-0-			7
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	133	1	3628	2	Y	-0-			7
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	140	1	3793	2	Y	-0-			7
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	135	1	4247	2	Y	-0-			7
02	3500	X	3302	-0-	-198	-0-	121	1	3181	2	Y	-0-			7
03	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	141	1	3068	2	Y	-0-			7

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-			41
11	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3026	2			Y	-0-			41
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-			41
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-			41
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-			41
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	796	1	4725	2	N	-0-					-0-
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	757	1	6763	2	N	-0-					-0-
12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	806	1	7170	2	N	-0-					-0-
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	806	1	7156	2	N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	724	1	5254	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4469	-0-	-1762	-0-	806	1	3663	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

10	5332	X	3178	-0-	-2154	-0-	503	1	2675	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3168	-0-	-1482	-0-	508	1	2660	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	1929	-0-	-2535	-0-	364	1	1565	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	1232	-0-	-2271	-0-	277	1	955	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	404	-0-	-2564	-0-	167	1	237	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	62	-0-	-3224	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4853	-0-	-45	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4250	-0-	-174	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5534	-0-	-108	-0-	171	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4991	-0-	-649	-0-	170	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	157	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5146	-0-	-775	-0-	160	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4690	-0-	-658	-0-	151	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5204	-0-	-345	-0-	168	1	5036	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5812	-0-	-109	-0-	578	1	5234	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5247	-0-	-483	-0-	402	1	4845	2	Y	-0-					-0-
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	567	1	5119	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5560	-0-	-237	-0-	568	1	4992	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5077	-0-	-159	-0-	527	1	4550	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	594	1	4779	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	234	1	3063	2	Y	-0-					4
11	2820	X	2754	-0-	-66	-0-	270	1	2484	2	Y	-0-					4
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	261	1	2693	2	Y	-0-	1	1			3
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	267	1	2752	2	Y	-0-					3
02	2632	X	1834	-0-	-798	-0-	458	1	1376	2	Y	-0-					3
03	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	267	1	2577	2	Y	-0-					3

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	54	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	49	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	29	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	45	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	44	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	48	1	1599	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
11	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	420	1	1850	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	404	1	1924	2	Y	-0-					-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	417	1	2214	2	Y	-0-					-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	402	1	2168	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2171	-0-	-13	-0-	354	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	355	1	1932	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			Y	-0-					275
11	6270	X	4176	-0-	-2094	-0-	4176	2			Y	-0-					275
12	6479	X	4602	-0-	-1877	-0-	4602	2			Y	-0-					275
01	6665	X	4657	-0-	-2008	-0-	4556	2	101	9	Y	92	195	1			172
02	6020	X	5752	-0-	-268	-0-	5699	2	53	9	Y	48					220
03	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	2	21	9	Y	19					239

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	77	1	3683	2	N	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	75	1	3569	2	N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	77	1	3646	2	N	-0-					-0-
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	76	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	69	1	3268	2	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	77	1	3628	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	340	1	3575	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3898	-0-	-2	-0-	334	1	3564	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	347	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	349	1	3514	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3302	-0-	-338	-0-	309	1	2993	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	347	1	3163	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	232	1	4486	2	N	-0-					-0-
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	241	1	4699	2	N	-0-					-0-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	230	1	4381	2	N	-0-					-0-
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	221	1	4424	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	199	1	3889	2	N	-0-					-0-
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	242	1	4661	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	601	1	1243	2	N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	581	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	594	1	1409	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	621	1	754	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1054	-0-	-346	-0-	585	1	469	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	994	-0-	-556	-0-	994	1			N	-0-					-0-

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
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	442	1	2853	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2100	-0-	-690	-0-	348	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	390	1	3589	2	N	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	389	1	3716	2	N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	352	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	382	1	2877	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

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

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	423	1	3994	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	410	1	3823	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4418	-0-	-77	-0-	413	1	4005	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	420	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3951	-0-	-109	-0-	437	1	3514	2	N	-0-					-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	840	1	4144	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	248	1	7206	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5974	-0-	-116	-0-	240	1	5734	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5914	-0-	-534	-0-	248	1	5666	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5825	-0-	-623	-0-	248	1	5577	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5716	-0-	-108	-0-	224	1	5492	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6140	-0-	-308	-0-	248	1	5892	2	N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					10
11	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					10
12	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3070	-0-	-30	117	3070	2			N	-0-					85
11	2868	X	2751	-0-	-117	-0-	2751	2			N	-0-					85
12	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			N	-0-					85
01	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	2687	2			N	-0-					85
02	2632	X	2332	-0-	-300	-0-	2332	2			N	-0-					85
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					85

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3369	-0-	269	269	3369	2			N	-0-					51
11	3566	X	3297	-0-	-269	-0-	3297	2			N	-0-					51
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					51
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3090	2	176	9	N	160	176	1			35
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					35
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					35

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	46	1	1644	2	Y	-0-					251
11	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	46	1	1334	2	Y	24	74	1			201
							26	9									
12	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	46	1	1540	2	Y	-0-					201
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	46	1	1700	2	Y	-0-					201
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1563	2	Y	-0-					201
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	44	1	1592	2	Y	-0-					201

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					33
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					33
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					33
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					33
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					33
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					33

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

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

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	368	1	5375	2	N	-0-					77
11	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	355	1	4507	2	N	-0-					77
12	5394	X	4877	-0-	-517	-0-	387	1	4490	2	N	-0-					77
01	5642	X	5212	-0-	-430	-0-	373	1	4839	2	N	-0-					77
02	5096	X	4547	-0-	-549	-0-	330	1	4217	2	N	-0-					77
03	5642	X	4882	-0-	-760	-0-	377	1	4505	2	N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2479	-0-	-621	285	6	1	2458	2	N	14					187
							15	9									
11	2584	N	2299	-0-	-285	-0-	6	1	2287	2	N	5					192
							6	9									
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	6	1	2430	2	N	19	191	1			20
							21	9									
01	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	6	1	2388	2	N	-0-					20
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	2	N	3					23
							3	9									
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	6	1	2493	2	N	14					37
							15	9									

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1771	-0-	-861	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2032	-0-	-727	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	90	1	4901	2	N	-0-					-0-
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	86	1	4627	2	N	-0-					-0-
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	88	1	4939	2	N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	90	1	5253	2	N	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	82	1	4599	2	N	-0-					-0-
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	89	1	5191	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	449	1	6086	2	Y	-0-					2
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	422	1	5854	2	Y	-0-					2
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	425	1	5964	2	Y	-0-					2
01	6541	X	6367	-0-	-174	-0-	408	1	5959	2	Y	-0-					2
02	5908	X	5735	-0-	-173	-0-	367	1	5368	2	Y	-0-					2
03	6541	X	6220	-0-	-321	-0-	419	1	5801	2	Y	-0-					2

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5581	-0-	-30	-0-	554	1	5027	2	N	-0-					10
11	5430	X	5420	-0-	-10	-0-	552	1	4868	2	N	-0-					10
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	587	1	5090	2	N	-0-					10
01	5580	X	5473	-0-	-107	-0-	606	1	4867	2	N	-0-					10
02	5068	X	4833	-0-	-235	-0-	479	1	4354	2	N	-0-					10
03	5642	X	5233	-0-	-409	-0-	590	1	4643	2	N	-0-					10

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8248 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	565	1	7764	2	Y	-0-					31
11	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	544	1	7540	2	Y	-0-					31
12	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	556	1	7801	2	Y	-0-					31
01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	538	1	7861	2	Y	-0-					31
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	478	1	7005	2	Y	-0-					31
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	559	1	7744	2	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					41
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					41
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					41
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					41
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	3159	2			Y	-0-					41
03	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	2			Y	-0-					41

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
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	77	1	5301	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4861	-0-	-29	-0-	74	1	4787	2	N	-0-					-0-
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	76	1	4991	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4972	-0-	-112	-0-	77	1	4895	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4375	-0-	-217	-0-	70	1	4305	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4805	-0-	-279	-0-	77	1	4728	2	N	-0-					-0-

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
10	6200	X	5762	-0-	-438	-0-	251	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	231	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6056	-0-	-82	-0-	231	1	5825	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	239	1	5680	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5332	-0-	-324	-0-	207	1	5125	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5861	-0-	-401	-0-	223	1	5638	2	N	-0-					-0-

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
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5398	-0-	-62	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5527	-0-	-425	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5217	-0-	-735	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4539	-0-	-837	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5206	-0-	-746	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

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
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	419	1	4241	2	N	-0-					-0-
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	445	1	4417	2	N	-0-					-0-
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	442	1	4386	2	N	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	456	1	4356	2	N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	417	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	418	1	3871	2	N	-0-					-0-

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
10	6882	X	6598	-0-	-284	-0-	248	1	6350	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6446	-0-	-94	-0-	243	1	6203	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6526	-0-	-170	-0-	247	1	6279	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	245	1	6155	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5704	-0-	-344	-0-	219	1	5485	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	239	1	6096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

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

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					59
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					59
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					59
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					59
02	3080	X	2966	-0-	-114	-0-	2966	2			Y	-0-					59
03	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	3325	2			Y	-0-					59

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

10	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	104	1	5097	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4944	-0-	-216	-0-	101	1	4843	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5044	-0-	-133	-0-	104	1	4940	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4942	-0-	-266	-0-	104	1	4838	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3842	-0-	-862	-0-	94	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	104	1	5186	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	154	1	4942	2	Y	-0-					90
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	150	1	4657	2	Y	-0-					90
12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	155	1	4895	2	Y	-0-					90
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	155	1	4728	2	Y	-0-					90
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	140	1	4203	2	Y	-0-					90
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	153	1	4701	2	Y	-0-					90

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

10	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	334	1	4232	2	Y	-0-					22
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	323	1	4746	2	Y	-0-					22
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	334	1	4774	2	Y	-0-					22
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	334	1	4878	2	Y	-0-					22
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	302	1	4299	2	Y	-0-					22
03	4991	X	1973	-0-	-3018	-0-	332	1	1641	2	Y	-0-					22

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

10	5394	X	5184	-0-	-210	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4974	-0-	-246	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4956	-0-	-221	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4956	-0-	-221	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4263	-0-	-413	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4467	-0-	-710	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

10	3100	N	3324	-0-	224	224	3324	2			N	-0-					20
11	2997	N	2773	-0-	-224	-0-	2773	2			N	-0-					20
12	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	2			N	-0-					20
01	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3615	2			N	-0-					20
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					20
03	2139	X	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	5425	X	5381	-0-	-44	-0-	5381	2			N	-0-					28
11	5250	X	5228	-0-	-22	-0-	5228	2			N	-0-					28
12	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5386	2			N	-0-					28
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					28
02	4900	X	4744	-0-	-156	-0-	4744	2			N	-0-					28
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					28

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	373	1	4766	2	N	-0-					18
11	4590	X	4357	-0-	-233	-0-	335	1	4022	2	N	-0-					18
12	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	361	1	4172	2	N	-0-					18
01	4929	X	4657	-0-	-272	-0-	364	1	4293	2	N	-0-					18
02	4452	X	4037	-0-	-415	-0-	332	1	3705	2	N	-0-					18
03	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	373	1	4073	2	N	-0-					18

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
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	593	1	3477	2	Y	-0-					6
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	647	1	2669	2	Y	1					7
							1	9									
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	776	1	2011	2	Y	-0-					7
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	618	1	2991	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	577	1	2556	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	680	1	2381	2	Y	-0-					6

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
10	2728	N	2611	-0-	-117	-0-	248	1	2363	2	N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	246	1	2329	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	255	1	2380	2	N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	252	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2318	-0-	-90	-0-	232	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	247	1	2327	2	N	-0-					-0-

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
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	475	1	4598	2	N	-0-					218
11	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	463	1	3723	2	N	-0-					218
12	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	422	1	3685	2	N	-0-					218
01	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	458	1	3969	2	N	-0-					218
02	4228	X	4120	-0-	-108	-0-	385	1	3735	2	N	-0-					218
03	4681	X	4486	-0-	-195	-0-	415	1	4071	2	N	-0-					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	625	1	2616	2	N	-0-			-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	568	1	2597	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	592	1	2619	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	603	1	2610	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2858	-0-	-110	-0-	543	1	2315	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	587	1	2392	2	N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	1			Y	-0-			-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	1			Y	-0-			-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	1			Y	-0-			-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	1			Y	-0-			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	1			Y	-0-			-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	1			Y	-0-			-0-

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
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	272	1	2751	2	N	-0-			9
11	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	276	1	2258	2	N	-0-			9
12	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	285	1	2294	2	N	-0-			9
01	2883	N	2655	-0-	-228	-0-	274	1	2381	2	N	-0-			9
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	228	1	2155	2	N	-0-			9
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	291	1	2332	2	N	-0-			9

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

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

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
10	6851	X	6436	-0-	-415	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
11	6540	X	6298	-0-	-242	-0-	6298	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	6070	-0-	-502	-0-	6070	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	5566	-0-	-882	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
02	5880	X	5672	-0-	-208	-0-	5672	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6275	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	170	1	4950	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	5008	-0-	-92	-0-	160	1	4848	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5108	-0-	-627	-0-	184	1	4924	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	181	1	4890	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4278	-0-	-902	-0-	157	1	4121	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5104	-0-	-73	-0-	173	1	4931	2	N	-0-					-0-

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
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	892	1	1913	2	N	94	78	1			21
							103	9									
11	2610	X	2590	-0-	-20	-0-	865	1	1725	2	N	-0-					21
12	2852	N	2527	-0-	-325	-0-	876	1	1651	2	N	-0-	16	1			5
01	2914	N	2609	-0-	-305	-0-	893	1	1716	2	N	-0-					5
02	2800	N	3439	-0-	639	639	867	1	2508	2	N	58	63	1			-0-
							64	9									
03	3100	N	4463	-0-	1363	2002	1018	1	3433	2	N	11					11
							12	9									

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
10	2679	N	2390	-0-	-289	-0-	2390	2			Y	-0-					40
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					40
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					40
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					40
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					40
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					40

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
10	8494	X	8196	-0-	-298	-0-	877	1	7319	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7223	-0-	-817	-0-	849	1	6374	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7933	-0-	-96	-0-	877	1	7056	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	8120	-0-	-64	-0-	877	1	7243	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6887	-0-	-505	-0-	792	1	6095	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7573	-0-	-611	-0-	877	1	6696	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	1522	1	683	2	N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	1481	1	840	2	N	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	1575	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1451	1	621	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	1			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	428	1	5564	2	Y	-0-					-0-
11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	405	1	5551	2	Y	-0-					-0-
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	431	1	6385	2	Y	-0-					-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	436	1	6172	2	Y	-0-					-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	384	1	5479	2	Y	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	405	1	6286	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7116	-0-	-504	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7162	-0-	-712	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7835	-0-	-101	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6493	-0-	-1443	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					87
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					87
12	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	5081	2			Y	-0-					87
01	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4720	2			Y	-0-					87
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					87
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			Y	-0-					87

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

10	6386	X	5715	-0-	-671	-0-	5715	2			Y	-0-					5
11	6180	X	5674	-0-	-506	-0-	5674	2			Y	-0-					5
12	6386	X	5741	-0-	-645	-0-	5741	2			Y	-0-					5
01	6169	X	5593	-0-	-576	-0-	5593	2			Y	-0-					5
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					5
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	112	1	2010	2	Y	-0-					62
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	108	1	2163	2	Y	-0-					62
12	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	68	1	1973	2	Y	-0-					62
01	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	1869	2			Y	-0-					62
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					62
03	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			Y	-0-					62

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	135	1	3334	2	Y	-0-					53
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	132	1	4186	2	Y	-0-					53
12	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	124	1	3835	2	Y	-0-					53
01	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			Y	-0-					53
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					53
03	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	3987	2			Y	-0-					53

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

10	3658	X	3295	-0-	-363	-0-	119	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3192	-0-	-288	-0-	114	1	3078	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	117	1	3120	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	119	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2960	-0-	-120	-0-	108	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	118	1	3082	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	452	1	2579	2	Y	-0-			-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	441	1	2418	2	Y	-0-			-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	439	1	2481	2	Y	-0-			-0-
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	443	1	2449	2	Y	-0-			-0-
02	2604	N	2210	-0-	-394	-0-	417	1	1793	2	Y	-0-			-0-
03	2883	N	2732	-0-	-151	-0-	451	1	2281	2	Y	-0-			-0-

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
10	2170	X	2057	-0-	-113	-0-	74	1	1983	2	N	-0-			-0-
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	71	1	2036	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	73	1	1892	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	74	1	1721	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1515	-0-	-445	-0-	67	1	1448	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	73	1	1560	2	N	-0-			-0-

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
10	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	64	1	1226	2	N	-0-			117
11	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	62	1	1144	2	N	-0-			117
12	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	64	1	1007	2	N	-0-			117
01	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	64	1	1038	2	N	-0-			117
02	1120	N	1017	-0-	-103	-0-	58	1	959	2	N	-0-			117
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	N	-0-			117

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	60	1	5845	2	N	-0-			35
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	58	1	5509	2	N	-0-			35
12	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	60	1	5949	2	N	-0-			35
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	58	1	5947	2	N	-0-			35
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	54	1	5661	2	N	-0-			35
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	60	1	6421	2	N	-0-			35

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2516	-0-	-770	-0-	80	1	2436	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	77	1	2878	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	78	1	2778	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	79	1	2462	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2225	-0-	-547	-0-	72	1	2153	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	79	1	2238	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2201	N	615	-0-	-1586	-0-	615	1			N	-0-					-0-
11	2130	X	2019	-0-	-111	-0-	1081	1	938	2	N	-0-					-0-
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	1084	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	1077	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	966	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1024	1	1818	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	79	1	2954	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	77	1	2866	2	N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	79	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	79	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2110	-0-	-634	-0-	72	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	80	1	3146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	221	1	2271	2	Y	-0-					4
11	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	209	1	1907	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	217	1	1992	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	222	1	2002	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	1988	N	1943	-0-	-45	-0-	198	1	1745	2	Y	-0-	2	1			4
03	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	205	1	1912	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	200	1	2444	2	N	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	196	1	2297	2	N	-0-					-0-
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	204	1	2385	2	N	-0-					-0-
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	204	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	180	1	1869	2	N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	1987	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

10	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	102	1	1901	2	N	-0-					112
11	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	99	1	1843	2	N	-0-					112
12	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	102	1	1755	2	N	1					113
							1	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	102	1	1951	2	N	-0-					113
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1789	2	N	-0-					113
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	102	1	1909	2	N	5					118
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	99	1	3028	2	N	-0-			2
11	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	96	1	2949	2	N	-0-			2
12	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	100	1	3010	2	N	-0-			2
01	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	99	1	3033	2	N	-0-			2
02	2884	X	2747	-0-	-137	-0-	90	1	2657	2	N	-0-			2
03	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	100	1	2964	2	N	-0-			2

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
10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-			28
11	2610	X	2049	-0-	-561	-0-	2049	2			Y	-0-			28
12	2449	N	1732	-0-	-717	-0-	1732	2			Y	-0-			28
01	2201	N	1552	-0-	-649	-0-	1552	2			Y	-0-			28
02	1904	N	1273	-0-	-631	-0-	1273	2			Y	-0-			28
03	1736	N	1392	-0-	-344	-0-	1392	2			Y	-0-			28

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
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-			23
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-			23
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-			23
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-			23
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	2277	2			Y	-0-			23
03	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			Y	-0-			23

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
10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	1520	1	655	2	N	-0-			-0-
11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	1			N	-0-			-0-
12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	1			N	-0-			-0-
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	1			N	-0-			-0-
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-			-0-
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-			-0-

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
10	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	131	1	2848	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	130	1	2774	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	120	1	2690	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	106	1	2649	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2371	-0-	-401	-0-	94	1	2277	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	100	1	2508	2	N	-0-			-0-

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
10	2449	X	356	-0-	-2093	-0-	356	1			N	-0-			-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
12	1395	X	8	-0-	-1387	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					45
11	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			Y	-0-					45
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					45
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					45
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					45
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1530	N	72	-0-	-1458	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	8	-0-	-1573	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

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

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	1867	-0-	-737	-0-	338	1	1529	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	1650	-0-	-930	-0-	367	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	1398	-0-	-1113	-0-	408	1	990	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	386	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	383	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	436	1	1651	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	122	1	4466	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	119	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4411	-0-	-518	-0-	123	1	4288	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	122	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3692	-0-	-452	-0-	111	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4194	-0-	-394	-0-	123	1	4071	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	493	1	1145	2	Y	-0-					27
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	394	1	1174	2	Y	-0-					27
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	439	1	1494	2	Y	-0-					27
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	430	1	1483	2	Y	-0-					27
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	376	1	570	2	Y	-0-					27
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	423	1	273	2	Y	-0-					27

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	399	1	4398	2	Y	-0-					161
11	6300	X	4461	-0-	-1839	-0-	323	1	4138	2	Y	-0-					161
12	6510	X	4366	-0-	-2144	-0-	318	1	4048	2	Y	-0-					161
01	6510	X	4405	-0-	-2105	-0-	312	1	4093	2	Y	-0-					161
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	302	1	4132	2	Y	-0-					161
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	309	1	4939	2	Y	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	310	-0-	-124	-0-	267	1	43	2	Y	-0-					1
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	255	1	1755	2	Y	-0-					1
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	271	1	2144	2	Y	-0-					1
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	268	1	1393	2	Y	-0-					1
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	243	1	778	2	Y	-0-					1
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	275	1	1264	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			Y	-0-					24
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-	16	1			8
12	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	2750	2			Y	-0-					8
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					8
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					8
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					8

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	883	-0-	-326	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	176	-0-	-888	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	7207	-0-	-47	-0-	162	1	7045	2	Y	-0-					99
11	7020	X	7013	-0-	-7	-0-	161	1	6852	2	Y	-0-					99
12	7223	X	7201	-0-	-22	-0-	164	1	7037	2	Y	-0-					99
01	7223	X	7038	-0-	-185	-0-	172	1	6866	2	Y	-0-					99
02	6552	X	6348	-0-	-204	-0-	154	1	6194	2	Y	-0-					99
03	7254	X	7008	-0-	-246	-0-	172	1	6836	2	Y	-0-					99

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

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

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	385	1	3282	2	N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	368	1	3430	2	N	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	394	1	3386	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	393	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3252	-0-	-304	-0-	370	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3185	-0-	-752	-0-	381	1	2804	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

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

10	7812	X	7721	-0-	-91	-0-	7721	2			Y	-0-			30
11	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			Y	-0-			30
12	7812	X	7733	-0-	-79	-0-	7733	2			Y	-0-			30
01	7750	X	7625	-0-	-125	-0-	7625	2			Y	-0-			30
02	7056	X	6736	-0-	-320	-0-	6736	2			Y	-0-			30
03	7812	X	7412	-0-	-400	-0-	7412	2			Y	-0-			30

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

10	5084	X	4784	-0-	-300	-0-	348	1	4436	2	N	-0-			53
11	4740	X	4580	-0-	-160	-0-	337	1	4243	2	N	-0-			53
12	4991	X	4747	-0-	-244	-0-	348	1	4399	2	N	-0-			53
01	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	348	1	4385	2	N	-0-			53
02	4508	X	4358	-0-	-150	-0-	315	1	4043	2	N	-0-			53
03	4774	X	4652	-0-	-122	-0-	346	1	4306	2	N	-0-			53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	78	1	2395	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2412	-0-	-168	-0-	75	1	2337	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2199	-0-	-281	-0-	77	1	2122	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2050	-0-	-430	-0-	78	1	1972	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1788	-0-	-452	-0-	71	1	1717	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	78	1	1775	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	105	1	2371	2	Y	-0-					75
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	96	1	2233	2	Y	18	56	1			37
							20	9									
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	103	1	2232	2	Y	-0-					37
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	2	Y	-0-					37
02	2044	N	1989	-0-	-55	-0-	91	1	1898	2	Y	-0-					37
03	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	98	1	2146	2	Y	-0-					37

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	247	1	4111	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	234	1	3919	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	229	1	3983	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	228	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3579	-0-	-397	-0-	207	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	223	1	3455	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

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

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5573	-0-	-379	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5611	-0-	-149	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5792	-0-	-160	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	99	1	3725	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3636	-0-	-234	-0-	96	1	3540	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	100	1	3657	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	99	1	3592	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3145	-0-	-299	-0-	90	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	100	1	3451	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					67
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					67
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			Y	-0-					67
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					67
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					67
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

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

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

10	5363	X	5128	-0-	-235	-0-	5128	2			Y	-0-					67
11	5190	X	4935	-0-	-255	-0-	4935	2			Y	-0-					67
12	5363	X	5200	-0-	-163	-0-	5200	2			Y	-0-					67
01	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	5207	2			Y	-0-					67
02	4844	X	4698	-0-	-146	-0-	4698	2			Y	-0-					67
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					67

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	403	1	2167	2	Y	-0-					89
11	3690	X	2360	-0-	-1330	-0-	309	1	2051	2	Y	-0-					89
12	3813	X	2353	-0-	-1460	-0-	328	1	2025	2	Y	-0-					89
01	3813	X	2322	-0-	-1491	-0-	319	1	2003	2	Y	-0-					89
02	2408	X	2211	-0-	-197	-0-	294	1	1917	2	Y	-0-					89
03	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	349	1	2134	2	Y	-0-					89

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					26
11	5790	X	5756	-0-	-34	-0-	5756	2			Y	-0-					26
12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			Y	-0-					26
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			Y	-0-					26
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					26
03	5983	X	5759	-0-	-224	-0-	5759	2			Y	-0-					26

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

10	4588	X	4567	-0-	-21	-0-	442	1	4125	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4448	-0-	-112	-0-	427	1	4021	2	N	-0-					-0-
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	442	1	4846	2	N	-0-					-0-
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	442	1	4414	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	399	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4718	-0-	-583	-0-	442	1	4276	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	262	1	3346	2	N	-0-					-0-
11	3480 X	2176	-0-	-1304	-0-	214	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	249	1	2995	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	256	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3248 X	3081	-0-	-167	-0-	227	1	2854	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	3577	-0-	-19	-0-	263	1	3314	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

10	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	52	1	1336	2	N	-0-					-0-
11	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	51	1	1300	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	53	1	1336	2	N	-0-					-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	54	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	48	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	52	1	1324	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

10	3162 X	2911	-0-	-251	-0-	466	1	2445	2	N	-0-					-0-
11	3060 X	2990	-0-	-70	-0-	515	1	2475	2	N	-0-					-0-
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	529	1	2676	2	N	-0-					-0-
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	539	1	2699	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	2528	-0-	-272	-0-	465	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	562	1	2939	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

10	3906 X	3607	-0-	-299	-0-	207	1	3400	2	N	-0-					-0-
11	3780 X	3510	-0-	-270	-0-	209	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3751 X	866	-0-	-2885	-0-	39	1	827	2	N	-0-					-0-
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	201	1	3984	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	3110	-0-	-166	-0-	199	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	3368	-0-	-259	-0-	217	1	3151	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2959	-0-	-451	-0-	325	1	2634	2	Y	-0-					15
11	3150	X	2826	-0-	-324	-0-	325	1	2501	2	Y	-0-					15
12	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	344	1	2800	2	Y	-0-					15
01	3193	X	2742	-0-	-451	-0-	350	1	2392	2	Y	-0-					15
02	2828	X	1537	-0-	-1291	-0-	334	1	1203	2	Y	-0-					15
03	3131	X	1799	-0-	-1332	-0-	351	1	1448	2	Y	-0-					15

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	465	1	2599	2	N	-0-					48
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	457	1	2478	2	N	-0-					48
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	505	1	2375	2	N	-0-					48
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	493	1	2665	2	N	-0-					48
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	428	1	2214	2	N	-0-					48
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	490	1	2318	2	N	-0-					48

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
10	5301	X	5166	-0-	-135	-0-	783	1	4383	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4895	-0-	-355	-0-	763	1	4132	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	741	1	4299	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	742	1	4300	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4524	-0-	-152	-0-	632	1	3892	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5068	-0-	-109	-0-	729	1	4339	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

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

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	625	1	2356	2	N	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	611	1	2189	2	N	-0-					-0-
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	663	1	2105	2	N	-0-					-0-
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	680	1	2169	2	N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	630	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	670	1	2150	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	873	1	2660	2	N	-0-					80
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	826	1	2511	2	N	-0-					80
12	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	861	1	2420	2	N	-0-					80
01	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	839	1	2182	2	N	-0-					80
02	3192	X	2015	-0-	-1177	-0-	717	1	1298	2	N	-0-					80
03	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	896	1	2460	2	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	67	1	4214	2	N	-0-					71
11	3990	X	3479	-0-	-511	-0-	66	1	3413	2	N	-0-					71
12	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	71	1	3624	2	N	1	1	1			71
							1	9									
01	4278	X	3818	-0-	-460	-0-	74	1	3744	2	N	-0-					71
02	3864	X	3377	-0-	-487	-0-	75	1	3302	2	N	-0-					71
*03	4278	X	3641	-0-	-637	-0-	80	1	3561	2	N	-0-					71

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
10	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	323	1	3395	2	Y	-0-					14
11	3840	X	3625	-0-	-215	-0-	321	1	3304	2	Y	-0-					14
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	330	1	3684	2	Y	-0-					14
01	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	311	1	3178	2	Y	-0-					14
02	3584	X	2869	-0-	-715	-0-	296	1	2573	2	Y	-0-					14
03	3968	X	3484	-0-	-484	-0-	328	1	3156	2	Y	-0-					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	348	1	4869	2	N	-0-					-0-
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	492	1	4987	2	N	-0-					-0-
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	483	1	4997	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5325	-0-	-38	-0-	491	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4870	-0-	-86	-0-	468	1	4402	2	N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	520	1	4978	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	452	1	6721	2	N	-0-					5
11	6630	X	6119	-0-	-511	-0-	441	1	5678	2	N	-0-					5
12	6851	X	6407	-0-	-444	-0-	456	1	5951	2	N	-0-					5
01	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	458	1	6048	2	N	-0-					5
02	6412	X	5390	-0-	-1022	-0-	399	1	4991	2	N	-0-					5
*03	7099	X	6065	-0-	-1034	-0-	462	1	5603	2	N	-0-	2	1			3

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	430	1	6157	2	N	-0-					5
11	6150	X	5676	-0-	-474	-0-	419	1	5257	2	N	-0-					5
12	6386	X	5992	-0-	-394	-0-	434	1	5558	2	N	-0-					5
01	6572	X	6071	-0-	-501	-0-	436	1	5635	2	N	-0-					5
02	5936	X	5140	-0-	-796	-0-	379	1	4761	2	N	-0-					5
03	6572	X	5730	-0-	-842	-0-	440	1	5290	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	89	1	5100	2	N	-0-					66
11	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	83	1	4311	2	N	-0-					66
12	4898	X	4570	-0-	-328	-0-	84	1	4485	2	N	1	1	1			66
							1	9									
01	5177	X	4685	-0-	-492	-0-	84	1	4601	2	N	-0-					66
02	4676	X	4093	-0-	-583	-0-	78	1	4015	2	N	-0-					66
03	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	84	1	4322	2	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	600	1	4235	2	Y	-0-					8
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	592	1	3418	2	Y	1					9
							1	9									
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	619	1	3581	2	Y	-0-					9
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	825	1	3205	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
02	3360	X	897	-0-	-2463	-0-	290	1	603	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					8

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
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	451	1	3393	2	Y	-0-					5
11	3510	X	3237	-0-	-273	-0-	353	1	2883	2	Y	1					6
							1	9									
12	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	334	1	2974	2	Y	-0-					6
01	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	315	1	3000	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	348	1	3160	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	542	1	3690	2	Y	-0-					5

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
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	243	1	2175	2	Y	-0-					4
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	227	1	1803	2	Y	-0-					4
12	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	224	1	1836	2	Y	-0-	1	1			3
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	251	1	2133	2	Y	-0-					3
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	242	1	1701	2	Y	-0-					3
*03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	240	1	1853	2	Y	-0-					3

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
10	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	479	1	2559	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	277	-0-	-2843	-0-	68	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5766	X	5109	-0-	-657	-0-	5109	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5406	-0-	-360	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	327	1	1667	2	N	-0-			20
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	317	1	1660	2	N	-0-			20
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	327	1	1911	2	N	-0-			20
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	327	1	1788	2	N	-0-			20
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	295	1	1678	2	N	-0-			20
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	327	1	1802	2	N	-0-			20

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-			-0-
11	6750	X	6468	-0-	-282	-0-	6468	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	6282	-0-	-724	-0-	6282	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	5620	-0-	-1758	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
02	6664	X	5593	-0-	-1071	-0-	5593	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	6553	-0-	-825	-0-	6553	2			N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

10	5549	X	5430	-0-	-119	-0-	5430	2			N	-0-			51
11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-			51
12	5394	X	5325	-0-	-69	-0-	5325	2			N	-0-			51
01	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			N	-0-			51
02	4900	X	4783	-0-	-117	-0-	4783	2			N	-0-			51
03	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	5372	2			N	-0-			51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			Y	-0-			84
11	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-			84
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-			84
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			Y	-0-			84
02	5628	X	5502	-0-	-126	-0-	5502	2			Y	-0-			84
03	6231	X	6140	-0-	-91	-0-	6140	2			Y	-0-			84

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	2604	X	2357	-0-	-247	-0-	65	1	2292	2	Y	-0-			-0-
11	2520	X	1955	-0-	-565	-0-	59	1	1896	2	Y	-0-			-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	61	1	2069	2	Y	-0-			-0-
01	2356	N	2053	-0-	-303	-0-	58	1	1995	2	Y	-0-			-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	54	1	2043	2	Y	-0-			-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2637	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	84	1	7516	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	7166	-0-	-64	-0-	83	1	7083	2	Y	-0-					-0-
12	7409	X	7380	-0-	-29	-0-	87	1	7293	2	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7369	-0-	-102	-0-	82	1	7287	2	Y	-0-					-0-
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	75	1	6818	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	84	1	7147	2	Y	-0-					-0-

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
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			Y	-0-					70
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			Y	-0-					70
12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			Y	-0-					70
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-					70
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					70
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					70

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
10	3503	X	2910	-0-	-593	-0-	55	1	2855	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3123	-0-	-267	-0-	56	1	3067	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3001	-0-	-502	-0-	60	1	2941	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3108	-0-	-395	-0-	62	1	3046	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1695	-0-	-1217	-0-	43	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1032	-0-	-2192	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					-0-

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
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	883	1	7544	2	Y	-0-					10
11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	854	1	7161	2	Y	3					13
							3	9									
12	8091	X	8045	-0-	-46	-0-	883	1	7162	2	Y	-0-					13
01	8091	X	7936	-0-	-155	-0-	883	1	7050	2	Y	3					16
							3	9									
02	7308	X	7202	-0-	-106	-0-	797	1	6403	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
03	8091	X	8080	-0-	-11	-0-	878	1	7202	2	Y	-0-					17

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
10	3100	N	3214	-0-	114	114	197	1	3017	2	Y	-0-					-0-
11	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	182	1	1719	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3868	-0-	768	768	206	1	3662	2	Y	-0-					-0-
01	2716	X	1948	-0-	-768	-0-	181	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	215	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	196	1	3717	2	Y	-0-					-0-

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
10	5363	X	5327	-0-	-36	-0-	137	1	5190	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4914	-0-	-276	-0-	126	1	4788	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	121	1	4590	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4262	-0-	-1070	-0-	110	1	4152	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4002	-0-	-814	-0-	129	1	3873	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4807	-0-	-525	-0-	132	1	4675	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4272	-0-	-657	-0-	1071	1	3201	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3544	-0-	-1226	-0-	878	1	2666	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	893	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	915	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3370	-0-	-494	-0-	808	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3621	-0-	-1060	-0-	943	1	2678	2	N	-0-					-0-

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
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	145	-0-	-1865	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	195	-0-	-1014	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	776	1	2724	2	Y	-0-					-0-
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	743	1	2815	2	Y	-0-					-0-
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	771	1	3269	2	Y	-0-					-0-
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	785	1	2874	2	Y	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	688	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	793	1	3119	2	Y	-0-					-0-

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
10	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	734	1	2563	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	719	1	2413	2	Y	-0-					-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	739	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	725	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2989	-0-	-35	-0-	668	1	2321	2	Y	-0-					-0-
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	717	1	2725	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	1			Y	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	1			Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			Y	-0-					-0-

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
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					63
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					63
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					63
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					63
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			Y	-0-					63
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3411	-0-	611	611	3411	2			N	-0-					-0-
03	2180	N	1569	-0-	-611	-0-	6	1	1563	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	294	1	3969	2	Y	-0-					6
11	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	298	1	3264	2	Y	-0-					6
12	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	285	1	3298	2	Y	-0-					6
01	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	313	1	3639	2	Y	-0-					6
02	3584	X	3420	-0-	-164	-0-	256	1	3164	2	Y	-0-					6
03	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	272	1	3500	2	Y	-0-					6

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
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	239	1	5337	2	N	-0-					-0-
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	234	1	5275	2	N	-0-					-0-
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	252	1	5352	2	N	-0-					-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	235	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	228	1	4786	2	N	-0-					-0-
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	265	1	5257	2	N	-0-					-0-

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
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	1114	1	2001	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1006	-0-	-1904	-0-	690	1	316	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	1357	-0-	-1960	-0-	1021	1	336	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	957	-0-	-2360	-0-	957	1			N	-0-					-0-
02	2996	X	828	-0-	-2168	-0-	828	1			N	-0-					-0-
03	3100	X	858	-0-	-2242	-0-	858	1			N	-0-					-0-

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
10	4743	X	209	-0-	-4534	-0-	57	1	152	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3371	-0-	-1219	-0-	681	1	2690	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	626	1	3521	2	N	-0-					-0-
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	618	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	547	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	568	1	3476	2	N	-0-					-0-

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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	252	1	2072	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	7936	X	7743	-0-	-193	-0-	183	1	7560	2	N	-0-					-0-
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	177	1	7155	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7452	-0-	-329	-0-	185	1	7267	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7296	-0-	-485	-0-	185	1	7111	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6636	-0-	-392	-0-	168	1	6468	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6965	-0-	-785	-0-	186	1	6779	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	3927	2			N	-0-					30
11	4230	X	3922	-0-	-308	-0-	3922	2			N	-0-					30
12	4371	X	3975	-0-	-396	-0-	3975	2			N	-0-					30
01	4371	X	3892	-0-	-479	-0-	3892	2			N	-0-					30
02	3864	X	3510	-0-	-354	-0-	3510	2			N	-0-					30
03	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3942	2			N	-0-					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6879	-0-	-499	-0-	179	1	6700	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6502	-0-	-638	-0-	168	1	6334	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	177	1	6665	2	Y	-0-					-0-
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	184	1	6844	2	Y	-0-					-0-
02	6216	X	6183	-0-	-33	-0-	182	1	6001	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6670	-0-	-212	-0-	164	1	6506	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					1
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					1
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					1
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					1
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					1
*03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					45
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					45
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					45
01	4557	X	4477	-0-	-80	-0-	4477	2			N	-0-					45
02	4116	X	3998	-0-	-118	-0-	3998	2			N	-0-					45
03	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	254	1	2383	2	Y	-0-					65
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	251	1	2329	2	Y	-0-					65
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	251	1	2300	2	Y	-0-					65
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	449	1	2292	2	Y	-0-					65
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	421	1	2160	2	Y	-0-					65
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5216	-0-	-333	-0-	5216	2			N	-0-					24
11	5280	X	4996	-0-	-284	-0-	4996	2			N	-0-					24
12	5394	X	5047	-0-	-347	-0-	5047	2			N	-0-					24
01	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	5072	2			N	-0-					24
02	4704	X	4545	-0-	-159	-0-	4545	2			N	-0-					24
03	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			N	-0-					24

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
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					2
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					2
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					2
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					2
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					2
03	868	N	385	-0-	-483	-0-	385	2			N	-0-					2

MCLAIN WELL #: 1H 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 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
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	380	1	4505	2	N	-0-					14
11	4470	X	4063	-0-	-407	-0-	433	1	3630	2	N	-0-					14
12	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	374	1	3978	2	N	1	1	1			14
							1	9									
01	4805	X	4390	-0-	-415	-0-	372	1	4018	2	N	-0-					14
02	4340	X	3832	-0-	-508	-0-	334	1	3498	2	N	-0-					14
03	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	345	1	3891	2	N	-0-					14

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	546	1	3121	2	Y	-0-					-0-
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	616	1	3177	2	Y	-0-					-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	645	1	3462	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	640	1	3183	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	572	1	2807	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	639	1	3183	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	169	1	1080	2	Y	-0-					4
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	159	1	882	2	Y	1					5
							1	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	160	1	966	2	Y	-0-					5
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	157	1	957	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	143	1	799	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	169	1	1012	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3630	-0-	-462	-0-	462	1	3168	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3569	-0-	-361	-0-	447	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	460	1	3181	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	462	1	3150	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3220	-0-	-112	-0-	418	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	461	1	3149	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	352	1	5699	2	Y	-0-					1
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	365	1	5893	2	Y	-0-					1
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	351	1	6763	2	Y	-0-					1
01	5890	X	5671	-0-	-219	-0-	354	1	5317	2	Y	-0-					1
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	286	1	5156	2	Y	-0-					1
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	292	1	6372	2	Y	-0-					1

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
10	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	1			Y	-0-					-0-
11	750	X	30	-0-	-720	-0-	12	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			Y	-0-					-0-

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
10	4526	X	4401	-0-	-125	-0-	180	1	4221	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3771	-0-	-609	-0-	175	1	3596	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4180	-0-	-346	-0-	184	1	3996	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4124	-0-	-402	-0-	184	1	3940	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3744	-0-	-260	-0-	166	1	3578	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	187	1	3834	2	N	-0-					-0-

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
10	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	175	1	3374	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	181	1	3192	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	188	1	3358	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	185	1	3281	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3115	-0-	-189	-0-	163	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3043	-0-	-491	-0-	184	1	2859	2	N	-0-					-0-

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
10	2108	X	1466	-0-	-642	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1816	-0-	-134	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

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
10	3596	X	3326	-0-	-270	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	262	1	3625	2	Y	2					21
							2	9									
11	3420	X	3241	-0-	-179	-0-	266	1	2975	2	Y	-0-					21
12	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	267	1	2970	2	Y	-0-					21
01	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	289	1	3225	2	Y	1					22
							1	9									
02	3192	X	2991	-0-	-201	-0-	257	1	2734	2	Y	-0-					22
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	305	1	2932	2	Y	-0-					22

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	6696	X	6451	-0-	-245	-0-	830	1	5621	2	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6384	-0-	-96	-0-	727	1	5657	2	Y	-0-					-0-
12	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	771	1	6594	2	Y	-0-					-0-
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	789	1	6139	2	Y	-0-					-0-
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	724	1	5868	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	675	1	5715	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5301	X	3406	-0-	-1895	-0-	322	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	2152	-0-	-2858	-0-	311	1	1841	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	1922	-0-	-2790	-0-	323	1	1599	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	1941	-0-	-2275	-0-	323	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2325	-0-	-1483	-0-	290	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2457	-0-	-953	-0-	323	1	2134	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3274	-0-	174	174	68	1	3206	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3106	-0-	106	280	65	1	3041	2	Y	-0-					-0-
12	3078	N	2798	-0-	-280	-0-	65	1	2733	2	Y	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	67	1	3046	2	Y	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	64	1	3077	2	Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	67	1	2845	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
03	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	330	1	5602	2	Y	-0-					-0-
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	322	1	5279	2	Y	-0-					-0-
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	331	1	5379	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	331	1	5404	2	Y	-0-					-0-
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	301	1	5109	2	Y	-0-					-0-
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	333	1	5381	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	69	1	4274	2	Y	-0-					-0-
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	67	1	3839	2	Y	-0-					-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	69	1	4026	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	72	1	3797	2	Y	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	72	1	3982	2	Y	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	84	1	4289	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	464	1	2352	2	Y	-0-					8
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	461	1	2045	2	Y	2					10
							2	9									
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	460	1	2188	2	Y	-0-					10
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	459	1	2300	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	437	1	2059	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	496	1	2021	2	Y	-0-					8

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					1
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					1
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			Y	-0-					1
01	2015	N	1601	-0-	-414	-0-	1601	2			Y	-0-					1
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	1488	2			Y	-0-					1
03	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

10	5704	X	5234	-0-	-470	-0-	306	1	4928	2	Y	-0-					5
11	5520	X	4971	-0-	-549	-0-	295	1	4676	2	Y	-0-					5
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	297	1	5639	2	Y	-0-					5
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	310	1	5560	2	Y	-0-					5
02	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	255	1	4431	2	Y	-0-					5
03	5704	X	5679	-0-	-25	-0-	283	1	5396	2	Y	-0-					5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	979	1	3148	2	Y	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	839	1	3227	2	Y	-0-					-0-
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	842	1	3867	2	Y	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	805	1	3712	2	Y	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	713	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	831	1	3064	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

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
10	2511	X	2489	-0-	-22	-0-	639	1	1850	2	N	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	624	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	635	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	655	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2177	-0-	-63	-0-	595	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2124	-0-	-325	-0-	654	1	1470	2	N	-0-					-0-

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
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	504	1	4182	2	Y	-0-					40
11	4140	X	4015	-0-	-125	-0-	572	1	3414	2	Y	26	22	1			44
							29	9									
12	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	532	1	3711	2	Y	5	5	1			44
							6	9									
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	529	1	3734	2	Y	32	18	1			58
							35	9									
02	3864	X	3708	-0-	-156	-0-	627	1	3072	2	Y	8	22	1			44
							9	9									
03	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	680	1	3379	2	Y	23	42	1			25
							25	9									

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
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	699	1	4047	2	Y	-0-					28
11	4320	X	4113	-0-	-207	-0-	568	1	3525	2	Y	18	15	1			31
							20	9									
12	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	552	1	3671	2	Y	4	4	1			31
							4	9									
01	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	606	1	3676	2	Y	22	13	1			40
							24	9									
02	4032	X	3724	-0-	-308	-0-	566	1	3150	2	Y	7	16	1			31
							8	9									
03	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	660	1	3337	2	Y	15	29	1			17
							17	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	7998	X	7969	-0-	-29	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7589	-0-	-241	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7644	-0-	-447	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7621	-0-	-470	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6975	-0-	-277	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7582	-0-	-385	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

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
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4347	-0-	-393	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4496	-0-	-402	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4314	-0-	-584	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4193	-0-	-35	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

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
10	7471	X	7107	-0-	-364	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6987	-0-	-243	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7155	-0-	-161	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7068	-0-	-124	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6209	-0-	-315	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6616	-0-	-607	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	456	1	3041	2	Y	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	446	1	3121	2	Y	-0-					-0-
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	480	1	3396	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	464	1	3165	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3140	-0-	-192	-0-	420	1	2720	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	470	1	2862	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	369	1	4539	2	Y	-0-					3
11	4530	X	4073	-0-	-457	-0-	408	1	3665	2	Y	-0-					3
12	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	440	1	3547	2	Y	-0-	1	1			2
01	4681	X	4386	-0-	-295	-0-	518	1	3868	2	Y	-0-					2
02	4228	X	3710	-0-	-518	-0-	486	1	3224	2	Y	-0-					2
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	673	1	4202	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 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
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	436	1	2622	2	Y	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	423	1	3054	2	Y	-0-					-0-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	437	1	3332	2	Y	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	437	1	3219	2	Y	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	390	1	2738	2	Y	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	437	1	2978	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4525	-0-	-280	-0-	545	1	3980	2	N	-0-					-0-
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	520	1	4068	2	N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	536	1	4141	2	N	-0-					-0-
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	536	1	4177	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4126	-0-	-158	-0-	484	1	3642	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4621	-0-	-122	-0-	533	1	4088	2	N	-0-					-0-

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
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					26
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					26
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					26
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					26
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	7	2	2	9	Y	2					28
03	3100	N	5784	-0-	2684	2684	5780	2	4	9	Y	4					32

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	280	1	4022	2	N	-0-					20
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	240	1	3389	2	N	-0-					20
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	271	1	3445	2	N	-0-					20
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	251	1	3637	2	N	-0-					20
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	256	1	3163	2	N	-0-					20
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	288	1	3437	2	N	-0-					20

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	249	1	4012	2	N	-0-					11
11	4050	X	3672	-0-	-378	-0-	275	1	3397	2	N	-0-					11
12	4185	X	3845	-0-	-340	-0-	307	1	3538	2	N	-0-					11
01	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	317	1	3641	2	N	-0-					11
02	3836	X	3434	-0-	-402	-0-	291	1	3143	2	N	-0-					11
03	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	299	1	3416	2	N	-0-					11

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

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

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	288	1	3305	2	N	-0-					16
11	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	271	1	2776	2	N	-0-					16
12	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	262	1	2908	2	N	-0-					16
01	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	271	1	2982	2	N	-0-					16
02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	253	1	2598	2	N	-0-					16
03	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	242	1	2781	2	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3938	-0-	-402	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3558	-0-	-782	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3026	-0-	-894	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3478	-0-	-676	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	2169	1	4148	2	N	-0-					-0-
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	2092	1	5604	2	N	-0-					-0-
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	2155	1	6698	2	N	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	2137	1	6121	2	N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	1958	1	2374	2	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	2114	1	1288	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	170	1	4833	2	Y	-0-					-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	162	1	4857	2	Y	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	160	1	4042	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	168	1	3733	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	1151	-0-	-2573	-0-	180	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	575	-0-	-3548	-0-	176	1	399	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	13378	-0-	-355	-0-	414	1	12964	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	12835	-0-	-455	-0-	422	1	12413	2	Y	-0-					-0-
12	13733	X	13384	-0-	-349	-0-	427	1	12957	2	Y	-0-					-0-
01	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	439	1	13012	2	Y	-0-					-0-
02	12096	X	11833	-0-	-263	-0-	389	1	11444	2	Y	-0-					-0-
03	13392	X	12773	-0-	-619	-0-	408	1	12365	2	Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6189	-0-	-135	-0-	164	1	6025	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5930	-0-	-160	-0-	160	1	5770	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5850	-0-	-443	-0-	165	1	5685	2	N	-0-					-0-
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	172	1	6047	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5512	-0-	-88	-0-	148	1	5364	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6015	-0-	-185	-0-	170	1	5845	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	538	1	3710	2	Y	-0-					20
11	3870	X	3670	-0-	-200	-0-	507	1	3149	2	Y	13	11	1			22
							14	9									
12	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	583	1	3198	2	Y	3	3	1			22
							3	9									
01	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	534	1	3249	2	Y	16	9	1			29
							18	9									
02	3612	X	3403	-0-	-209	-0-	514	1	2885	2	Y	4	11	1			22
							4	9									
03	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	522	1	3146	2	Y	11	21	1			12
							12	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	897	1	2957	2	Y	-0-					39
11	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	845	1	2422	2	Y	27	22	1			44
							30	9									
12	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	943	1	2532	2	Y	5	5	1			44
							6	9									
01	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	905	1	2497	2	Y	32	18	1			58
							35	9									
02	3304	X	2736	-0-	-568	-0-	802	1	1925	2	Y	8	22	1			44
							9	9									
03	3658	X	2728	-0-	-930	-0-	1004	1	1699	2	Y	23	42	1			25
							25	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	351	1	4722	2	N	-0-					1
11	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	321	1	4005	2	N	-0-					1
12	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	341	1	3920	2	N	-0-					1
01	5053	X	3897	-0-	-1156	-0-	363	1	3534	2	N	-0-					1
02	4564	X	3885	-0-	-679	-0-	310	1	3575	2	N	-0-					1
03	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	349	1	3908	2	N	-0-					1

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	463	1	4650	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3917	-0-	-853	-0-	427	1	3490	2	Y	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	447	1	4497	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4018	-0-	-911	-0-	439	1	3579	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	1390	-0-	-3062	-0-	404	1	986	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	2455	-0-	-2474	-0-	469	1	1986	2	Y	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	397	1	4272	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	4386	-0-	-54	-0-	387	1	3999	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	390	1	4086	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	401	1	3915	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3844	-0-	-300	-0-	346	1	3498	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	386	1	3950	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	439	1	2044	2	Y	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	426	1	2019	2	Y	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	440	1	1995	2	Y	-0-					-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	440	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	386	1	1838	2	Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	440	1	2010	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	889	1	454	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1192	-0-	-608	-0-	834	1	358	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	874	1	404	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	868	-0-	-465	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	1120	N	794	-0-	-326	-0-	794	1			N	-0-					-0-
03	1271	N	888	-0-	-383	-0-	888	1			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	442	1	4997	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5234	-0-	-406	-0-	449	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	462	1	5129	2	N	-0-					-0-
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	470	1	6452	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4282	-0-	-1150	-0-	411	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	484	1	5104	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	350	1	3456	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	327	1	2817	2	N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	386	1	3378	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3238	-0-	-544	-0-	362	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2976	-0-	-440	-0-	322	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	397	1	2754	2	N	-0-					-0-

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
10	5022	X	3981	-0-	-1041	-0-	1072	1	2909	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3982	-0-	-788	-0-	1019	1	2963	2	N	-0-					-0-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1076	1	3854	2	N	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	1058	1	3991	2	N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	933	1	3512	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	1081	1	3718	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	335	1	2876	2	Y	-0-					101
11	3390	X	2916	-0-	-474	-0-	324	1	2592	2	Y	-0-					101
12	3503	X	2582	-0-	-921	-0-	335	1	2247	2	Y	-0-					101
01	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	335	1	2644	2	Y	-0-					101
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	300	1	2917	2	Y	2					103
							2	9									
03	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	323	1	2810	2	Y	4					107
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	8959	X	8749	-0-	-210	-0-	8683	2	66	9	Y	60	182	1			74
11	8670	X	8266	-0-	-404	-0-	8266	2			Y	-0-					74
12	8959	X	7504	-0-	-1455	-0-	7504	2			Y	-0-					74
01	8866	X	7743	-0-	-1123	-0-	7709	2	34	9	Y	31					105
02	8008	X	5470	-0-	-2538	-0-	5470	2			Y	-0-					105
03	8742	X	7425	-0-	-1317	-0-	7425	2			Y	-0-					105

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	564	1	1117	2	N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	536	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	610	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	594	1	697	2	N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	561	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	565	1	1219	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	160	1	5398	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5349	-0-	-21	-0-	156	1	5193	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5428	-0-	-121	-0-	161	1	5267	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	159	1	5139	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4463	-0-	-549	-0-	145	1	4318	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	161	1	4942	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

10	5053	X	4863	-0-	-190	-0-	824	1	4039	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4886	-0-	-4	-0-	904	1	3982	2	Y	-0-					-0-
12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	946	1	5118	2	Y	-0-					-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	924	1	4863	2	Y	-0-					-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	826	1	4112	2	Y	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	928	1	4808	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	685	1	4525	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4731	-0-	-909	-0-	509	1	4222	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4793	-0-	-1035	-0-	492	1	4301	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4974	-0-	-854	-0-	527	1	4447	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4378	-0-	-718	-0-	487	1	3891	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	543	1	4246	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	459	1	2719	2	Y	-0-					6
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	435	1	2420	2	Y	-0-					6
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	451	1	2620	2	Y	-0-	2	1			4
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	420	1	3313	2	Y	-0-					4
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	357	1	2855	2	Y	-0-					4
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	408	1	3104	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	100	1	7572	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6805	-0-	-867	-0-	92	1	6713	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7831	-0-	-663	-0-	106	1	7725	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

10	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
11	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6187	-0-	-2493	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6369	-0-	-2311	-0-	168	1	6201	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	5854	-0-	-1986	-0-	159	1	5695	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7427	-0-	-1253	-0-	173	1	7254	2	N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

10	2604	X	1639	-0-	-965	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	857	-0-	-1663	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	679	-0-	-1925	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	508	-0-	-2034	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1626	-0-	-670	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

10	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	256	1	3897	2	N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	235	1	3727	2	N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	246	1	3933	2	N	-0-					-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	248	1	3922	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3708	-0-	-44	-0-	234	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	268	1	3658	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	1			N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	1			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	1			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	1			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	378	1	4330	2	Y	-0-					-0-
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	364	1	4249	2	Y	-0-					-0-
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	373	1	4812	2	Y	-0-					-0-
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	372	1	4878	2	Y	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	334	1	4299	2	Y	-0-					-0-
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	368	1	4207	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

10	4619	X	4294	-0-	-325	-0-	390	1	3904	2	Y	-0-					62
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	377	1	4124	2	Y	-0-					62
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	390	1	4268	2	Y	-0-					62
01	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	390	1	3827	2	Y	-0-					62
02	4172	X	3687	-0-	-485	-0-	352	1	3335	2	Y	-0-					62
03	4619	X	3116	-0-	-1503	-0-	387	1	2729	2	Y	-0-					62

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	107	1	2719	2	N	-0-					88
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	105	1	2682	2	N	-0-					88
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	102	1	2777	2	N	-0-					88
01	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	97	1	2670	2	N	-0-					88
02	2576	N	2323	-0-	-253	-0-	77	1	2246	2	N	-0-					88
03	2852	N	2388	-0-	-464	-0-	85	1	2303	2	N	-0-					88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	643	1	2440	2	N	-0-					-0-
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	601	1	2211	2	N	-0-					-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	623	1	1988	2	N	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	615	1	1759	2	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	569	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	601	1	1951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4894	-0-	-345	-0-	321	1	4573	2	N	-0-					27
11	5070	X	4617	-0-	-453	-0-	310	1	4307	2	N	-0-					27
12	5115	X	4752	-0-	-363	-0-	321	1	4431	2	N	-0-					27
01	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	321	1	4119	2	N	-0-					27
02	4452	X	3954	-0-	-498	-0-	290	1	3664	2	N	-0-					27
03	4898	X	4188	-0-	-710	-0-	321	1	3867	2	N	-0-					27

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

10	4371	X	4323	-0-	-48	-0-	734	1	3589	2	N	-0-					-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	706	1	3419	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	719	1	3577	2	N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	726	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	658	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	690	1	3485	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

10	7440	X	6938	-0-	-502	-0-	947	1	5991	2	Y	-0-					-0-
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	908	1	6542	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	915	1	7300	2	Y	-0-					-0-
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1014	1	6787	2	Y	-0-					-0-
02	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	884	1	6044	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	969	1	6213	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	1			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	1			Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	1			Y	-0-					-0-
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	896	1			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	1			Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	253	1	5497	2	Y	-0-					34
11	5610	X	5573	-0-	-37	-0-	245	1	5328	2	Y	-0-					34
12	5859	X	5820	-0-	-39	-0-	253	1	5567	2	Y	-0-					34
01	5859	X	5573	-0-	-286	-0-	253	1	5320	2	Y	-0-					34
02	5292	X	4780	-0-	-512	-0-	228	1	4552	2	Y	-0-					34
03	5828	X	5218	-0-	-610	-0-	253	1	4965	2	Y	-0-					34

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	324	1	2144	2	Y	-0-					5
11	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	313	1	1809	2	Y	1					6
							1	9									
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	323	1	1783	2	Y	-0-					6
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	322	1	1958	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	296	1	1688	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	322	1	1873	2	Y	-0-					4

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	2542	-0-	-5208	-0-	2542	2			Y	-0-					18
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					18
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					18
01	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					18
02	7000	X	4469	-0-	-2531	-0-	4469	2			Y	-0-					18
*03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	190	1	4808	2	Y	-0-					-0-
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	199	1	4814	2	Y	-0-					-0-
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	222	1	5436	2	Y	-0-					-0-
01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	224	1	5272	2	Y	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	184	1	4666	2	Y	-0-					-0-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	207	1	5323	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	197	1	4012	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4273	-0-	-17	-0-	216	1	4057	2	Y	-0-					-0-
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	224	1	4601	2	Y	-0-					-0-
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	217	1	4375	2	Y	-0-					-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	191	1	3916	2	Y	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	211	1	4368	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7817	-0-	-305	-0-	445	1	7350	2	Y	20					122
							22	9									
11	7860	X	6312	-0-	-1548	-0-	403	1	5896	2	Y	12					134
							13	9									
12	7471	X	3464	-0-	-4007	-0-	609	1	2851	2	Y	4					138
							4	9									
01	7812	X	911	-0-	-6901	-0-	799	1	112	2	Y	-0-					138
02	7056	X	1660	-0-	-5396	-0-	821	1	839	2	Y	-0-					138
03	7812	X	6812	-0-	-1000	-0-	546	1	6264	2	Y	2					140
							2	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	2829	-0-	-1790	-0-	1883	1	946	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	2656	-0-	-1814	-0-	2301	1	355	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	786	-0-	-3709	-0-	709	1	77	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	415	1	3730	2	Y	-0-					4
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	377	1	3199	2	Y	1					5
							1	9									
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	421	1	3332	2	Y	-0-					5
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	421	1	3375	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	456	1	2757	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	529	1	3031	2	Y	-0-					4

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	1577	1	4526	2	Y	-0-					27
11	5340	X	5330	-0-	-10	-0-	1530	1	3800	2	Y	-0-					27
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1575	1	3948	2	Y	-0-					27
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	1577	1	3982	2	Y	-0-					27
02	4984	X	4943	-0-	-41	-0-	1428	1	3515	2	Y	-0-					27
03	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	1575	1	3740	2	Y	-0-					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	172	1	3306	2	N	-0-					-0-
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	165	1	3181	2	N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	159	1	3272	2	N	-0-					-0-
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	156	1	3233	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2933	-0-	-63	-0-	136	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	144	1	3043	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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
10	2728	X	2674	-0-	-54	-0-	298	1	2376	2	N	-0-					-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	313	1	2475	2	N	-0-					-0-
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	333	1	2454	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	303	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	265	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	302	1	2491	2	N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2907	-0-	-689	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2679	-0-	-801	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2494	-0-	-418	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

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

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 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
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	285	1	2863	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3460	-0-	460	460	288	1	3172	2	N	-0-					-0-
12	4006	X	3546	-0-	-460	-0-	291	1	3255	2	N	-0-					-0-
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	292	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	272	1	2479	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	289	1	2346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	278	1	3951	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3938	-0-	-682	-0-	273	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4006	-0-	-768	-0-	264	1	3742	2	N	-0-					-0-
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	289	1	4303	2	N	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	255	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	284	1	4461	2	N	-0-					-0-

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
10	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	240	1	2471	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2841	-0-	-219	-0-	228	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	226	1	2497	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	241	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2139	-0-	-521	-0-	209	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2338	-0-	-607	-0-	238	1	2100	2	N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 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
10	6758	X	6271	-0-	-487	-0-	6271	2			Y	-0-					19
11	6540	X	6472	-0-	-68	-0-	6472	2			Y	-0-					19
12	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	6475	2			Y	-0-					19
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					19
02	6048	X	5881	-0-	-167	-0-	5881	2			Y	-0-					19
03	6696	X	6519	-0-	-177	-0-	6519	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4867	X	4325	-0-	-542	-0-	396	1	3929	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4267	-0-	-623	-0-	383	1	3884	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4408	-0-	-645	-0-	393	1	4015	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4069	-0-	-984	-0-	382	1	3687	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4011	-0-	-357	-0-	357	1	3654	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4373	-0-	-29	-0-	396	1	3977	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	340	1	4497	2	Y	-0-					-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	329	1	4658	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	337	1	3659	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3834	-0-	-351	-0-	328	1	3506	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3477	-0-	-303	-0-	307	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	340	1	3760	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3813	X	3221	-0-	-592	-0-	429	1	2792	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3053	-0-	-637	-0-	415	1	2638	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3034	-0-	-779	-0-	426	1	2608	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	2619	-0-	-1194	-0-	414	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3023	-0-	-309	-0-	387	1	2636	2	Y	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	429	1	3214	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

10	5487	X	5479	-0-	-8	-0-	462	1	5017	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5182	-0-	-338	-0-	447	1	4735	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	4975	-0-	-729	-0-	459	1	4516	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	4851	-0-	-853	-0-	446	1	4405	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4774	-0-	-210	-0-	417	1	4357	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	462	1	4995	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	334	1	6001	2	N	-0-					-0-
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	332	1	6222	2	N	-0-					-0-
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	343	1	6410	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6088	-0-	-112	-0-	323	1	5765	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5312	-0-	-288	-0-	296	1	5016	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5927	-0-	-273	-0-	324	1	5603	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5061	-0-	-612	-0-	283	1	4778	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5253	-0-	-237	-0-	284	1	4969	2	N	-0-					-0-
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	294	1	5434	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	267	1	4881	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4654	-0-	-246	-0-	252	1	4402	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	274	1	4861	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	337	1	2232	2	N	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	330	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	342	1	2515	2	N	-0-					-0-
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	345	1	2520	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2045	-0-	-279	-0-	305	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1411	-0-	-1441	-0-	319	1	1092	2	N	-0-					-0-

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
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	640	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	715	1	737	2	N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	622	1	848	2	N	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	637	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	486	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	549	1	1772	2	N	-0-					-0-

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
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	247	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	275	1	1504	2	N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	238	1	1632	2	N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	219	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	227	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	357	1	2032	2	N	-0-					-0-

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
10	7471	X	5584	-0-	-1887	-0-	723	1	4861	2	N	-0-					25
11	7230	X	4666	-0-	-2564	-0-	669	1	3997	2	N	-0-					25
12	5859	X	5737	-0-	-122	-0-	716	1	5021	2	N	-0-					25
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	737	1	5864	2	N	-0-					25
02	5264	X	4528	-0-	-736	-0-	615	1	3913	2	N	-0-					25
03	5735	X	5313	-0-	-422	-0-	743	1	4570	2	N	-0-					25

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
10	7812	X	5928	-0-	-1884	-0-	482	1	5446	2	Y	-0-					-0-
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	467	1	7557	2	Y	-0-					-0-
12	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	482	1	8159	2	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6293	-0-	-527	-0-	482	1	5811	2	Y	-0-					-0-
02	7056	X	4536	-0-	-2520	-0-	436	1	4100	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	2093	-0-	-5719	-0-	482	1	1611	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	101	1	1206	2	Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	101	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	101	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	758	-0-	-418	-0-	91	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	505	-0-	-797	-0-	101	1	404	2	Y	-0-					-0-

CARTER 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
10	9703	X	9443	-0-	-260	-0-	861	1	8573	2	Y	8					85
							9	9									
11	9390	X	9222	-0-	-168	-0-	800	1	8412	2	Y	9					94
							10	9									
12	9703	X	9572	-0-	-131	-0-	806	1	8632	2	Y	122	183	1			33
							134	9									
01	9703	X	9412	-0-	-291	-0-	708	1	8704	2	Y	-0-					33
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	778	1	7877	2	Y	170					203
							187	9									
03	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	861	1	8161	2	Y	46	186	1			63
							51	9									

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
10	5983	X	5815	-0-	-168	-0-	5699	2	116	9	Y	105	201	1			102
11	5610	X	5492	-0-	-118	-0-	5475	2	17	9	Y	15					117
12	5828	X	5610	-0-	-218	-0-	5598	2	12	9	Y	11					128
01	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	5571	2	44	9	Y	40					168
02	5264	X	3972	-0-	-1292	-0-	3948	2	24	9	Y	22					190
03	5828	X	1330	-0-	-4498	-0-	1330	2			Y	-0-					190

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

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

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	291	1	2878	2	Y	-0-					-0-
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	285	1	3294	2	Y	-0-					-0-
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	297	1	3554	2	Y	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	301	1	3550	2	Y	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	270	1	3223	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	287	1	4239	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	133	1	1650	2	Y	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	128	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	131	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	132	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	115	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	128	1	1280	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	221	1	2995	2	Y	-0-			-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	213	1	3139	2	Y	-0-			-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	218	1	3382	2	Y	-0-			-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	221	1	3142	2	Y	-0-			-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	199	1	2740	2	Y	-0-			-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	222	1	2747	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-			1
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	-0-			1
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-			1
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-			1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	-0-			1
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-			1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	215	1	3244	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	208	1	2730	2	Y	-0-			-0-
12	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	215	1	2736	2	Y	-0-			-0-
01	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	215	1	2615	2	Y	-0-			-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	195	1	2774	2	Y	-0-			-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	222	1	3794	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8497	-0-	-865	-0-	772	1	7725	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	8200	-0-	-380	-0-	736	1	7464	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	8510	-0-	-201	-0-	767	1	7743	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	8347	-0-	-147	-0-	772	1	7575	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	6408	-0-	-1264	-0-	625	1	5783	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	5448	-0-	-3077	-0-	520	1	4928	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	8966	-0-	-1357	-0-	815	1	8151	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8578	-0-	-722	-0-	770	1	7808	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8917	-0-	-259	-0-	804	1	8113	2	N	-0-			-0-
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	850	1	8349	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	8107	-0-	-181	-0-	791	1	7316	2	N	-0-			-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	868	1	8226	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	6642	-0-	-1325	-0-	604	1	6038	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6416	-0-	-934	-0-	576	1	5840	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6499	-0-	-321	-0-	586	1	5913	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	6158	-0-	-662	-0-	569	1	5589	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	4954	-0-	-1038	-0-	483	1	4471	2	N	-0-			-0-
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	637	1	6032	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3446	-0-	-1173	-0-	313	1	3133	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3213	-0-	-957	-0-	288	1	2925	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3214	-0-	-568	-0-	290	1	2924	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	2992	-0-	-666	-0-	277	1	2715	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2667	-0-	-469	-0-	260	1	2407	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	312	1	2953	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4643	-0-	-348	-0-	4643	2			Y	-0-					73
11	4830	X	4490	-0-	-340	-0-	4490	2			Y	-0-					73
12	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	4514	2			Y	-0-					73
01	4991	X	4657	-0-	-334	-0-	4657	2			Y	-0-					73
02	4368	X	3848	-0-	-520	-0-	3848	2			Y	-0-					73
03	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385	2			Y	-0-					73

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3855	-0-	-15	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4074	-0-	-700	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3624	-0-	-1150	-0-	47	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3172	-0-	-1140	-0-	43	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	47	1	3394	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	366	1	3665	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	336	1	3405	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	347	1	3498	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	341	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3404	-0-	-320	-0-	332	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	372	1	3522	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	600	1	8698	2	Y	-0-					-0-
11	8760	X	8443	-0-	-317	-0-	580	1	7863	2	Y	-0-					-0-
12	9052	X	8568	-0-	-484	-0-	597	1	7971	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	8724	-0-	-390	-0-	599	1	8125	2	Y	-0-					-0-
02	8232	X	7900	-0-	-332	-0-	540	1	7360	2	Y	-0-					-0-
03	9114	X	8339	-0-	-775	-0-	597	1	7742	2	Y	-0-					-0-

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
10	5704	X	3479	-0-	-2225	-0-	314	1	3165	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4636	-0-	-494	-0-	306	1	4330	2	N	-0-					-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	315	1	4621	2	N	-0-					-0-
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	311	1	4067	2	N	-0-					-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	286	1	4233	2	N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	317	1	4718	2	N	-0-					-0-

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
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	38	1	438	2	N	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	37	1	435	2	N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	38	1	453	2	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-					-0-

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
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	344	1	6053	2	N	-0-					-0-
11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	332	1	5605	2	N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	344	1	5805	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5983	-0-	-310	-0-	343	1	5640	2	N	-0-					-0-
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	311	1	5442	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	343	1	5862	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	185	1	2396	2	N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	179	1	2693	2	N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	185	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	185	1	2819	2	N	-0-					-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	167	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	185	1	2779	2	N	-0-					-0-

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
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	215	1	4496	2	Y	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	208	1	4199	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	215	1	4062	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4499	-0-	-27	-0-	215	1	4284	2	Y	-0-					-0-
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	194	1	4050	2	Y	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	215	1	4395	2	Y	-0-					-0-

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
10	5146	X	4071	-0-	-1075	-0-	289	1	3782	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4164	-0-	-816	-0-	278	1	3886	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	288	1	4472	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	3929	-0-	-1217	-0-	285	1	3644	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3702	-0-	-498	-0-	258	1	3444	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	3380	-0-	-1394	-0-	289	1	3091	2	Y	-0-					-0-

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
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	179	1	3136	2	Y	-0-					-0-
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	174	1	3174	2	Y	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	179	1	3514	2	Y	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	179	1	3464	2	Y	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	162	1	2898	2	Y	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	179	1	2760	2	Y	-0-					-0-

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
10	7688	X	7497	-0-	-191	-0-	7497	2			Y	-0-					45
11	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	7177	2			Y	-0-					45
12	7502	X	7391	-0-	-111	-0-	7391	2			Y	-0-					45
01	7502	X	7363	-0-	-139	-0-	7363	2			Y	-0-					45
02	6776	X	6739	-0-	-37	-0-	6739	2			Y	-0-					45
03	7502	X	7273	-0-	-229	-0-	7273	2			Y	-0-					45

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
10	5859	X	5629	-0-	-230	-0-	75	1	5554	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	70	1	5470	2	N	-0-					-0-
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	75	1	5789	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5671	-0-	-33	-0-	73	1	5598	2	N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	70	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	76	1	5617	2	N	-0-					-0-

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
10	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			Y	-0-					99
11	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-					99
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					99
01	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			Y	-0-					99
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			Y	-0-					99
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	408	1	6603	2	Y	-0-					-0-
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	398	1	6296	2	Y	-0-					-0-
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	411	1	6523	2	Y	-0-					-0-
01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	411	1	6506	2	Y	-0-					-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	372	1	6064	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6603	-0-	-93	-0-	410	1	6193	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	346	1	3463	2	N	-0-					-0-
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	385	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	419	1	4228	2	N	-0-					-0-
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	379	1	3716	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3559	-0-	-221	-0-	347	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	374	1	3540	2	N	-0-					-0-

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
10	3162	X	1009	-0-	-2153	-0-	50	1	959	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1009	-0-	-1991	-0-	50	1	959	2	N	-0-					-0-
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	411	1	795	2	N	-0-					-0-
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	586	1	760	2	N	-0-					-0-
02	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	577	1	548	2	N	-0-					-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	674	1	558	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7409	X	6360	-0-	-1049	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6530	-0-	-640	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5998	-0-	-977	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6011	-0-	-375	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4969	-0-	-1135	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4158	-0-	-2600	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	964	1	6566	2	Y	22					59
							24	9									
11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	934	1	6478	2	Y	15	35	1			39
							17	9									
12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	967	1	6915	2	Y	17					56
							19	9									
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	966	1	6404	2	Y	-0-	34	1			22
02	5684	X	4171	-0-	-1513	-0-	868	1	3288	2	Y	14					36
							15	9									
03	6293	X	4235	-0-	-2058	-0-	965	1	3241	2	Y	26	35	1			27
							29	9									

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
10	4929	X	4485	-0-	-444	-0-	54	1	4431	2	Y	-0-					61
11	4770	X	3924	-0-	-846	-0-	55	1	3868	2	Y	1					62
							1	9									
12	4929	X	4669	-0-	-260	-0-	57	1	4612	2	Y	-0-					62
01	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	55	1	3680	2	Y	-0-					62
02	4256	X	2088	-0-	-2168	-0-	34	1	2054	2	Y	-0-					62
03	4681	X	3143	-0-	-1538	-0-	47	1	3039	2	Y	52					114
							57	9									

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
10	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7947	2	85	9	Y	77					184
11	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7531	2	19	9	Y	17	184	1			17
12	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			Y	-0-					17
01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7720	2	3	9	Y	3					20
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					20
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			Y	-0-					20

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
10	4743	X	4333	-0-	-410	-0-	675	1	3658	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4261	-0-	-329	-0-	708	1	3553	2	N	-0-					-0-
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	775	1	4057	2	N	-0-					-0-
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	779	1	3985	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4096	-0-	-132	-0-	668	1	3428	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	801	1	3701	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	1763	-0-	-4623	-0-	397	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	422	-0-	-5758	-0-	28	1	394	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	536	-0-	-5850	-0-	34	1	502	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	500	-0-	-5886	-0-	32	1	468	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	515	-0-	-5253	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	640	-0-	-1127	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	645	1	4333	2	Y	-0-					-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	581	1	3866	2	Y	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	624	1	4938	2	Y	-0-					-0-
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	566	1	4110	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	2634	-0-	-1426	-0-	546	1	2088	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	1962	-0-	-2533	-0-	588	1	1374	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	5116	-0-	-1952	-0-	1038	1	4078	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6125	-0-	-715	-0-	1046	1	5079	2	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6633	-0-	-435	-0-	1076	1	5557	2	Y	-0-					-0-
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1163	1	7541	2	Y	-0-					-0-
02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	1073	1	5838	2	Y	-0-					-0-
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1081	1	5783	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	548	1	3824	2	N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	537	1	3322	2	N	-0-					-0-
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	555	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	529	1	4749	2	N	-0-					-0-
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	518	1	3646	2	N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	528	1	4174	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	501	1	2623	2	Y	-0-					-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	449	1	2913	2	Y	-0-					-0-
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	447	1	3512	2	Y	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	434	1	3000	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3039	-0-	-13	-0-	430	1	2609	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	475	1	2806	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

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

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	244	-0-	244	503	244	1			Y	-0-					-0-
11	765	X	262	-0-	-503	-0-	262	1			Y	-0-					-0-
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			Y	-0-					-0-
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PIRTLE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

10	4464	X	3134	-0-	-1330	-0-	877	1	2257	2	Y	-0-					38
11	4320	X	3446	-0-	-874	-0-	849	1	2597	2	Y	-0-					38
12	4464	X	3432	-0-	-1032	-0-	877	1	2555	2	Y	-0-					38
01	4464	X	1999	-0-	-2465	-0-	877	1	1122	2	Y	-0-					38
02	4032	X	1175	-0-	-2857	-0-	792	1	383	2	Y	-0-					38
03	3565	X	877	-0-	-2688	-0-	877	1			Y	-0-					38

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	335	1	6726	2	Y	-0-					51
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	324	1	6130	2	Y	11					62
							12	9									
12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	328	1	6372	2	Y	3					65
							3	9									
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	335	1	6120	2	Y	2					67
							2	9									
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	302	1	5368	2	Y	-0-					67
03	6262	X	6144	-0-	-118	-0-	335	1	5807	2	Y	2					69
							2	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

10	7006	X	6890	-0-	-116	-0-	259	1	6631	2	N	-0-					-0-
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	256	1	6534	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6865	-0-	-141	-0-	260	1	6605	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6791	-0-	-215	-0-	260	1	6531	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5996	-0-	-332	-0-	231	1	5765	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6786	-0-	-220	-0-	256	1	6530	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5525	-0-	-799	-0-	553	1	4972	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4872	-0-	-1128	-0-	533	1	4339	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4823	-0-	-1191	-0-	554	1	4269	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4723	-0-	-1291	-0-	554	1	4169	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5013	-0-	-419	-0-	497	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	554	1	5313	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	399	1	6399	2	N	-0-					84
11	6330	X	5826	-0-	-504	-0-	389	1	5437	2	N	-0-					84
12	6541	X	6086	-0-	-455	-0-	403	1	5683	2	N	-0-					84
01	6603	X	6050	-0-	-553	-0-	404	1	5646	2	N	-0-					84
02	5964	X	5127	-0-	-837	-0-	352	1	4775	2	N	-0-					84
*03	6603	X	5378	-0-	-1225	-0-	408	1	4951	2	N	17	87	1			14
							19	9									

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	319	1	2907	2	N	-0-					2
11	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	313	1	2405	2	N	-0-					2
12	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	304	1	2265	2	N	-0-					2
01	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	327	1	2762	2	N	-0-					2
02	2912	X	2645	-0-	-267	-0-	292	1	2353	2	N	-0-					2
03	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	347	1	2416	2	N	-0-					2

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	4	-0-	-3406	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2794	-0-	-506	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			Y	-0-					-0-
01	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	4914	-0-	-1658	-0-	328	1	4586	2	Y	-0-					18
11	6300	X	5326	-0-	-974	-0-	324	1	5002	2	Y	-0-					18
12	6572	X	5801	-0-	-771	-0-	335	1	5466	2	Y	-0-					18
01	6572	X	5909	-0-	-663	-0-	335	1	5574	2	Y	-0-					18
02	5936	X	5376	-0-	-560	-0-	302	1	5074	2	Y	-0-					18
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	335	1	6216	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	193	1	2663	2	N	-0-					-0-
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	169	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	163	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	161	1	2195	2	N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	149	1	1837	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	166	1	3809	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	165	1	3606	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	178	1	3632	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3663	-0-	-398	-0-	183	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3078	-0-	-590	-0-	178	1	2900	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3422	-0-	-546	-0-	192	1	3230	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

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

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	343	1	3595	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3940	-0-	-290	-0-	332	1	3608	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3459	-0-	-912	-0-	291	1	3168	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4153	-0-	-218	-0-	359	1	3794	2	N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	333	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	413	1	4326	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	364	1	4592	2	N	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	366	1	4182	2	N	-0-					-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	376	1	4909	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	335	1	5431	2	N	-0-					-0-
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	306	1	4689	2	N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	375	1	4400	2	N	-0-					-0-

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
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	5054	-0-	-126	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

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
10	4371	X	3129	-0-	-1242	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	1590	-0-	-2220	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2746	-0-	-974	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	839	-0-	-2633	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1341	-0-	-1795	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7097	-0-	-715	-0-	645	1	6452	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7207	-0-	-983	-0-	647	1	6560	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7197	-0-	-1266	-0-	649	1	6548	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7563	-0-	-900	-0-	699	1	6864	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6190	-0-	-1454	-0-	604	1	5586	2	N	-0-					-0-
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	778	1	7371	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	8122	-0-	-682	-0-	738	1	7384	2	N	-0-					-0-
11	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	727	1	7378	2	N	-0-					-0-
12	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	757	1	7636	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8088	-0-	-220	-0-	748	1	7340	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7281	-0-	-279	-0-	711	1	6570	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7970	-0-	-431	-0-	761	1	7209	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5479	-0-	-70	-0-	498	1	4981	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	450	1	4567	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5191	-0-	-389	-0-	468	1	4723	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4760	-0-	-820	-0-	440	1	4320	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4294	-0-	-746	-0-	419	1	3875	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4840	-0-	-647	-0-	462	1	4378	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	816	1	9259	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	8969	-0-	-481	-0-	726	1	8243	2	Y	-0-					-0-
12	9889	X	9300	-0-	-589	-0-	827	1	8473	2	Y	-0-					-0-
01	9889	X	9002	-0-	-887	-0-	817	1	8185	2	Y	-0-					-0-
02	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	722	1	8375	2	Y	-0-					-0-
03	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	793	1	9604	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	751	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	803	1	1782	2	Y	-0-					-0-
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	860	1	2169	2	Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	656	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	747	1	785	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	4596	-0-	-2224	-0-	418	1	4178	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4703	-0-	-1207	-0-	422	1	4281	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5119	-0-	-926	-0-	461	1	4658	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4866	-0-	-993	-0-	450	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4180	-0-	-776	-0-	408	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4731	-0-	-384	-0-	452	1	4279	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 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
10	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	600	1	10149	2	N	-0-					-0-
11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	600	1	7881	2	N	-0-					-0-
12	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	686	1	9138	2	N	-0-					-0-
01	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	701	1	8860	2	N	-0-					-0-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	583	1	6889	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5511	-0-	-441	-0-	571	1	4940	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	735	1	3463	2	N	63	53	1			14
							69	9									
11	3780	X	3375	-0-	-405	-0-	729	1	2646	2	N	-0-					14
12	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	774	1	2583	2	N	-0-					14
01	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	768	1	2836	2	N	-0-					14
02	3528	X	3366	-0-	-162	-0-	717	1	2617	2	N	29	43	1			-0-
							32	9									
03	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	775	1	2674	2	N	8					8
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	633	1	3622	2	N	73	61	1			16
							80	9									
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	593	1	2984	2	N	-0-					16
12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	614	1	3177	2	N	-0-					16
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	598	1	3182	2	N	-0-					16
02	3304	X	2880	-0-	-424	-0-	461	1	2383	2	N	33	49	1			-0-
							36	9									
03	3658	X	3220	-0-	-438	-0-	470	1	2740	2	N	9					9
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	533	1	5045	2	N	47					96
							52	9									
11	4860	X	4689	-0-	-171	-0-	525	1	4164	2	N	-0-					96
12	5022	X	4436	-0-	-586	-0-	575	1	3860	2	N	1	1	1			96
							1	9									
01	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	594	1	4294	2	N	22					118
							24	9									
02	4536	X	4028	-0-	-508	-0-	481	1	3547	2	N	-0-					118
03	5022	X	5012	-0-	-10	-0-	624	1	4388	2	N	-0-					118

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	367	1	2992	2	N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	344	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	351	1	3009	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	353	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2758	-0-	-518	-0-	313	1	2445	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	349	1	2830	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	4859	2			Y	-0-					76
11	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	4719	2			Y	-0-					76
12	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	4623	2			Y	-0-					76
01	4929	X	4450	-0-	-479	-0-	4450	2			Y	-0-					76
02	4424	X	3543	-0-	-881	-0-	3518	2	25	9	Y	23					99
03	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	4702	2	61	9	Y	55					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	5314	X	4659	-0-	-655	-0-	704	1	3955	2	N	-0-					12
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	663	1	3326	2	N	-0-					12
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	674	1	3338	2	N	-0-					12
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	643	1	2900	2	N	1					13
							1	9									
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	573	1	2723	2	N	-0-					13
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	631	1	2943	2	N	-0-					13

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	899	1	2286	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	840	1	1684	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	977	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1736	-0-	-1457	-0-	1001	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1565	-0-	-1319	-0-	844	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	966	1	2501	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	148	1	4938	2	Y	-0-					44
11	4920	X	4838	-0-	-82	-0-	139	1	4699	2	Y	-0-					44
12	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	145	1	4699	2	Y	-0-					44
01	5084	X	5052	-0-	-32	-0-	137	1	4915	2	Y	-0-					44
02	4592	X	4555	-0-	-37	-0-	126	1	4429	2	Y	-0-					44
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	138	1	4995	2	Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	335	1	4502	2	Y	-0-					144
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	324	1	4270	2	Y	-0-					144
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	335	1	4226	2	Y	-0-					144
01	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	335	1	3898	2	Y	-0-					144
02	4368	X	3777	-0-	-591	-0-	302	1	3433	2	Y	38					182
							42	9									
03	4836	X	4328	-0-	-508	-0-	335	1	3940	2	Y	48					230
							53	9									

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

10	9610	X	8984	-0-	-626	-0-	8984	2			Y	-0-					28
11	9120	X	7725	-0-	-1395	-0-	7725	2			Y	-0-					28
12	9424	X	9252	-0-	-172	-0-	9252	2			Y	-0-					28
01	9300	X	7766	-0-	-1534	-0-	7766	2			Y	-0-					28
02	8400	X	5876	-0-	-2524	-0-	5876	2			Y	-0-					28
03	9238	X	7376	-0-	-1862	-0-	7356	2	20	9	Y	18					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	8959	X	8344	-0-	-615	-0-	758	1	7586	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	735	1	7455	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	8069	-0-	-22	-0-	727	1	7342	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	750	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7023	-0-	-621	-0-	685	1	6338	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7750	-0-	-713	-0-	740	1	7010	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

10	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	487	1	5920	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	5842	-0-	-758	-0-	471	1	5371	2	Y	-0-					-0-
12	6820	X	5598	-0-	-1222	-0-	483	1	5115	2	Y	-0-					-0-
01	6820	X	5115	-0-	-1705	-0-	470	1	4645	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5400	-0-	-396	-0-	440	1	4960	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6240	-0-	-177	-0-	487	1	5753	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1063	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	1071	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1109	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	1069	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1018	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1152	-0-	-925	-0-	944	1	208	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	880	1	2611	2	Y	-0-					33
11	2580	X	852	-0-	-1728	-0-	852	1			Y	-0-					33
12	2666	X	880	-0-	-1786	-0-	880	1			Y	-0-					33
01	2666	X	805	-0-	-1861	-0-	805	1			Y	-0-					33
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					33
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2509	2			N	-0-					33
11	2520	N	2187	-0-	-333	-0-	2187	2			N	-0-					33
12	2542	N	2136	-0-	-406	-0-	2136	2			N	-0-					33
01	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	2072	2			N	-0-					33
02	2044	N	1830	-0-	-214	-0-	1830	2			N	-0-					33
03	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					27
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					27
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					27
01	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4102	2			N	-0-					27
02	3836	X	3206	-0-	-630	-0-	3206	2			N	-0-					27
03	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	3939	2			N	-0-					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7644	-0-	-230	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7210	-0-	-410	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6812	-0-	-1062	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7215	-0-	-442	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6268	-0-	-648	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7390	-0-	-267	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 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
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	335	1	4152	2	Y	17					115
							19	9									
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	324	1	4084	2	Y	1					116
							1	9									
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	335	1	4104	2	Y	27					143
							30	9									
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	335	1	3930	2	Y	11					154
							12	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	302	1	3364	2	Y	-0-					154
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	335	1	3918	2	Y	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	335	1	1480	2	Y	2					97
							2	9									
11	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	324	1	1433	2	Y	20					117
							22	9									
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	335	1	1468	2	Y	12					129
							13	9									
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	335	1	1506	2	Y	18					147
							20	9									
02	1652	N	1459	-0-	-193	-0-	302	1	1149	2	Y	7					154
							8	9									
03	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	335	1	1256	2	Y	10					164
							11	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	135	1	10656	2	Y	39	183	1			18
							43	9									
11	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	131	1	10939	2	Y	2					20
							2	9									
12	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	135	1	10485	2	Y	44					64
							48	9									
01	10571	X	9773	-0-	-798	-0-	135	1	9610	2	Y	25					89
							28	9									
02	9548	X	8861	-0-	-687	-0-	122	1	8717	2	Y	20					109
							22	9									
03	10571	X	9313	-0-	-1258	-0-	135	1	9167	2	Y	10					119
							11	9									

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
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8685	-0-	-1018	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8044	-0-	-720	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8528	-0-	-1175	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	134	1	2620	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2282	-0-	-538	-0-	129	1	2153	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2139	-0-	-744	-0-	134	1	2005	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2244	-0-	-515	-0-	134	1	2110	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2072	-0-	-56	-0-	121	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2248	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	3596	-0-	-1395	-0-	734	1	2862	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4302	-0-	-198	-0-	757	1	3545	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	1212	-0-	-3438	-0-	479	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	1285	-0-	-3365	-0-	368	1	917	2	Y	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	688	1	3784	2	Y	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	731	1	4981	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			Y	-0-					1
11	8220	X	8214	-0-	-6	-0-	8214	2			Y	-0-					1
12	8494	X	8354	-0-	-140	-0-	8354	2			Y	-0-					1
01	8494	X	8013	-0-	-481	-0-	8013	2			Y	-0-					1
02	7672	X	7102	-0-	-570	-0-	7085	2	17	9	Y	15					16
03	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8104	2	42	9	Y	38					54

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	2779	2			Y	-0-					101
11	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2			Y	-0-					101
12	2976	N	2634	-0-	-342	-0-	2634	2			Y	-0-					101
01	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			Y	-0-					101
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					101
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2673	2	40	9	Y	36					137

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	18					96
11	2910	N	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	29					125
12	3007	X	2057	-0-	-950	-0-	2014	2	43	9	Y	39					164
01	3007	X	1818	-0-	-1189	-0-	1798	2	20	9	Y	18					182
02	2716	X	1619	-0-	-1097	-0-	1613	2	6	9	Y	5					187
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2078	2	9	9	Y	8					195

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	3666	-0-	-1573	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4266	-0-	-973	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	58	-0-	-1523	-0-	44	1	14	2	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	42	1	15	2	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	43	1	13	2	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	40	1	2019	2	N	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	43	1	2166	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3263	-0-	-547	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2748	-0-	-1189	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2909	-0-	-1028	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2119	-0-	-1437	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4861	-0-	-440	-0-	318	1	4543	2	N	-0-					-0-
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	312	1	4653	2	N	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	313	1	4804	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	307	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4104	-0-	-544	-0-	293	1	3811	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	356	1	4272	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7673	-0-	-1007	-0-	7662	2	11	9	Y	10					118
11	8400	X	7038	-0-	-1362	-0-	7031	2	7	9	Y	6					124
12	8122	X	7414	-0-	-708	-0-	7414	2			Y	-0-					124
01	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	7189	2			Y	-0-					124
02	7000	X	6604	-0-	-396	-0-	6604	2			Y	-0-					124
03	7688	X	7086	-0-	-602	-0-	7086	2			Y	-0-					124

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	126	1	712	2	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	122	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	122	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					12
11	3450	X	3312	-0-	-138	-0-	3312	2			Y	-0-	8	1			4
12	3658	X	2559	-0-	-1099	-0-	2559	2			Y	-0-					4
01	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	3580	2			Y	-0-					4
02	3304	X	2256	-0-	-1048	-0-	2256	2			Y	-0-					4
03	3503	X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	2			Y	-0-					4

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
10	8866	X	8177	-0-	-689	-0-	296	1	7853	2	Y	25					136
							28	9									
11	8640	X	8525	-0-	-115	-0-	297	1	8181	2	Y	43	73	1			106
							47	9									
12	8928	X	8634	-0-	-294	-0-	276	1	8301	2	Y	52					158
							57	9									
01	8928	X	8751	-0-	-177	-0-	250	1	8446	2	Y	50	75	1			133
							55	9									
02	7952	X	7748	-0-	-204	-0-	229	1	7484	2	Y	32	73	1			92
							35	9									
03	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	259	1	8226	2	Y	29					121
							32	9									

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
10	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	3287	2	42	9	Y	38					94
11	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	3198	2	20	9	Y	18					112
12	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3083	2	70	9	Y	64					176
01	3441	X	2940	-0-	-501	-0-	2896	2	44	9	Y	40					216
02	3024	X	2425	-0-	-599	-0-	2425	2			Y	-0-					216
03	3317	X	2642	-0-	-675	-0-	2642	2			Y	-0-					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	335	1	4538	2	Y	16					147
							18	9									
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	324	1	4541	2	Y	10					157
							11	9									
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	335	1	4350	2	Y	10					167
							11	9									
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	335	1	4349	2	Y	13					180
							14	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	302	1	4090	2	Y	18					198
							20	9									
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	335	1	4666	2	Y	1	176	1			23
							1	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3003	-0-	-624	-0-	335	1	2668	2	Y	-0-					25
11	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	324	1	2942	2	Y	-0-					25
12	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	335	1	3082	2	Y	-0-					25
01	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	335	1	2991	2	Y	-0-					25
02	3192	X	2965	-0-	-227	-0-	302	1	2663	2	Y	-0-					25
03	3410	X	3361	-0-	-49	-0-	335	1	3012	2	Y	13					38
							14	9									

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	200	1	7534	2	Y	1					91
							1	9									
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	193	1	8866	2	Y	-0-					91
12	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	200	1	9088	2	Y	3					94
							3	9									
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	200	1	8270	2	Y	16					110
							18	9									
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	180	1	7336	2	Y	12					122
							13	9									
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	200	1	7664	2	Y	8					130
							9	9									

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	5303	-0-	-1920	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	3736	-0-	-3254	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3537	-0-	-1175	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4302	-0-	-999	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3019	-0-	-1769	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6805	-0-	-449	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6183	-0-	-837	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6075	-0-	-1179	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6247	-0-	-604	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5380	-0-	-780	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6516	-0-	-304	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					2
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					2
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2

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
10	3100	N	3165	-0-	65	65	214	1	2951	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	207	1	2728	2	Y	-0-					-0-
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	214	1	2835	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	214	1	2656	2	Y	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	193	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	214	1	2690	2	Y	-0-					-0-

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
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	791	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	811	1	1395	2	Y	-0-					-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	940	1	1978	2	Y	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	955	1	1862	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1490	-0-	-582	-0-	704	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	1890	-0-	-1024	-0-	761	1	1129	2	Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	3466	-0-	366	469	200	1	3248	2	N	16					57
							18	9									
11	3000	N	2889	-0-	-111	358	189	1	2700	2	N	-0-					57
12	3205	X	2847	-0-	-358	-0-	188	1	2659	2	N	-0-					57
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	202	1	2790	2	N	7					64
							8	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	175	1	2410	2	N	-0-					64
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	193	1	2622	2	N	-0-					64

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
10	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	169	1	4338	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	163	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4361	-0-	-444	-0-	166	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4028	-0-	-653	-0-	168	1	3860	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	153	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	168	1	3671	2	N	-0-					-0-

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
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	66	1	1738	2	N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	64	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	60	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		3890	-0-	3890	5444	804	1	3086	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1891	-0-	1891	7335	778	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	8133	X	798	-0-	-7335	-0-	798	1			Y	-0-					-0-
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	777	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	726	1	6218	2	Y	-0-					-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	804	1	7761	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

10	3100	N	3674	-0-	574	871	312	1	3362	2	N	-0-					2
11	3000	N	3193	-0-	193	1064	274	1	2919	2	N	-0-					2
12	4216	X	3152	-0-	-1064	-0-	286	1	2866	2	N	-0-					2
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	304	1	3001	2	N	-0-					2
02	2688	X	2662	-0-	-26	-0-	319	1	2343	2	N	-0-					2
03	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	346	1	2402	2	N	-0-					2

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	269	1	5969	2	Y	18					98
							20	9									
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	252	1	5356	2	Y	31	53	1			76
							34	9									
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	259	1	5236	2	Y	38					114
							42	9									
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	252	1	5516	2	Y	36	54	1			96
							40	9									
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	240	1	4804	2	Y	23	53	1			66
							25	9									
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	269	1	5035	2	Y	21					87
							23	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	312	1	5087	2	Y	22					119
							24	9									
11	5250	X	4682	-0-	-568	-0-	300	1	4341	2	Y	37	64	1			92
							41	9									
12	5425	X	4930	-0-	-495	-0-	342	1	4538	2	Y	45					137
							50	9									
01	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	371	1	4622	2	Y	44	65	1			116
							48	9									
02	4900	X	4362	-0-	-538	-0-	323	1	4008	2	Y	28	64	1			80
							31	9									
03	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	349	1	4851	2	Y	25					105
							28	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

10	1147	N	383	-0-	-764	-0-	383	2			Y	-0-					37
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			Y	-0-					37
12	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			Y	-0-					37
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					37
02	952	N	712	-0-	-240	-0-	712	2			Y	-0-					37
03	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7834	-0-	-474	-0-	7834	2			Y	-0-					12
11	8010	X	7638	-0-	-372	-0-	7638	2			Y	-0-					12
12	8277	X	8000	-0-	-277	-0-	8000	2			Y	-0-					12
01	8215	X	7914	-0-	-301	-0-	7914	2			Y	-0-					12
02	7364	X	6708	-0-	-656	-0-	6708	2			Y	-0-					12
03	7998	X	7783	-0-	-215	-0-	7775	2	8	9	Y	7					19

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

10	7440	X	7115	-0-	-325	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			Y	-0-					-0-
12	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	7541	-0-	-23	-0-	7541	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5815	-0-	-1017	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6750	-0-	-814	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

10	5673	X	5216	-0-	-457	-0-	5216	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4732	-0-	-758	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	4841	-0-	-832	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3914	-0-	-986	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4111	-0-	-1097	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

10	6820	X	6199	-0-	-621	-0-	6199	2			Y	-0-					-0-
11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-					-0-
12	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-
01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	6151	-0-	-9	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	87	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2072	2	N	-0-					-0-
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	81	1	2168	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	81	1	2088	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1633	-0-	-383	-0-	61	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1714	-0-	-518	-0-	69	1	1645	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

10	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	318	1	2959	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3125	-0-	-145	-0-	308	1	2817	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	329	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	334	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2720	-0-	-276	-0-	309	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	323	1	2455	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

10	3534	X	2827	-0-	-707	-0-	210	1	2617	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2924	-0-	-496	-0-	216	1	2708	2	N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	238	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	242	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2605	-0-	-111	-0-	236	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2202	-0-	-1332	-0-	253	1	1949	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5366	-0-	-121	-0-	5366	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5256	-0-	-84	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4881	-0-	-19	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-

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
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					-0-
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-
12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-

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
10	5828	X	4894	-0-	-934	-0-	335 10	1 9	4549	2	Y	9					166
11	5220	X	4823	-0-	-397	-0-	315 12	1 9	4496	2	Y	11					177
12	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	335	1	4513	2	Y	-0-					177
01	5084	X	4547	-0-	-537	-0-	335	1	4212	2	Y	-0-					177
02	4536	X	3960	-0-	-576	-0-	302	1	3658	2	Y	-0-					177
03	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	335 40	1 9	4210	2	Y	36	169	1			44

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
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	116	1	1390	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	107	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	120	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	123	1	1184	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	109	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	128	1	1096	2	N	-0-					-0-

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
10	5797	X	5135	-0-	-662	-0-	711	1	4424	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4372	-0-	-728	-0-	630	1	3742	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	667	1	3873	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4395	-0-	-875	-0-	690	1	3705	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4617	-0-	-31	-0-	608	1	4009	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4657	-0-	-489	-0-	695	1	3962	2	Y	-0-					-0-

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
10	1023	N	928	-0-	-95	-0-	686	1	242	2	Y	-0-					49
11	1830	N	623	-0-	-1207	-0-	623	1			Y	-0-	33	1			16
12	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	1			Y	-0-					16
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	707	1	585	2	Y	-0-					16
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	640	1	1283	2	Y	-0-					16
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	765	1	1857	2	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2286	-0-	-194	-0-	838	1	1448	2	Y	-0-					46
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	844	1	3624	2	Y	-0-	31	1			15
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	837	1	3646	2	Y	-0-					15
01	2294	X	887	-0-	-1407	-0-	778	1	109	2	Y	-0-					15
02	2240	X	731	-0-	-1509	-0-	731	1			Y	-0-					15
03	2480	X	911	-0-	-1569	-0-	911	1			Y	-0-					15

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
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	1			Y	-0-					4
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	1			Y	-0-	3	1			1
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	1			Y	-0-					1
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			Y	-0-					1
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	736	1			Y	-0-					1
03	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	1			Y	-0-					1

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
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	126	1	4404	2	N	-0-					5
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	122	1	4293	2	N	-0-					5
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	124	1	4408	2	N	-0-					5
01	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	122	1	3897	2	N	-0-					5
02	3864	X	2906	-0-	-958	-0-	114	1	2792	2	N	-0-					5
03	4278	X	3775	-0-	-503	-0-	126	1	3649	2	N	-0-					5

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2144	-0-	-708	-0-	277	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1313	-0-	-1447	-0-	242	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	258	1	1864	2	N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	308	1	2603	2	N	-0-					-0-
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	253	1	1978	2	N	-0-					-0-
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	278	1	1997	2	N	-0-					-0-

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
10	6386	X	5973	-0-	-413	-0-	5969	2	4	9	Y	4					166
11	6180	X	5784	-0-	-396	-0-	5782	2	2	9	Y	2					168
12	6262	X	5998	-0-	-264	-0-	5998	2			Y	-0-					168
01	6076	X	5959	-0-	-117	-0-	5933	2	26	9	Y	24					192
02	5404	X	5302	-0-	-102	-0-	5291	2	11	9	Y	10					202
03	5983	X	5682	-0-	-301	-0-	5674	2	8	9	Y	7					209

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
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3322	2	15	9	Y	14					47
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					47
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					47
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					47
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					47
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3124	2	43	9	Y	39					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	6676	-0-	-981	-0-	6676	2			N	-0-					32
11	7410	X	6288	-0-	-1122	-0-	6288	2			N	-0-					32
12	7657	X	6484	-0-	-1173	-0-	6484	2			N	-0-					32
01	6665	X	6360	-0-	-305	-0-	6360	2			N	-0-					32
02	6020	X	5243	-0-	-777	-0-	5243	2			N	-0-					32
03	6665	X	6408	-0-	-257	-0-	6408	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	400	1	4146	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4186	-0-	-104	-0-	388	1	3798	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	385	1	3903	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4300	-0-	-226	-0-	375	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3827	-0-	-261	-0-	340	1	3487	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3979	-0-	-547	-0-	367	1	3612	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

10	4495	X	4461	-0-	-34	-0-	4461	2			Y	-0-					165
11	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4341	2			Y	-0-					165
12	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4379	2			Y	-0-					165
01	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	4323	2	2	9	Y	2					167
02	4060	X	3798	-0-	-262	-0-	3798	2			Y	-0-					167
03	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	4242	2			Y	-0-					167

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	335	1	2998	2	Y	10					68
							11	9									
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	324	1	3281	2	Y	24					92
							26	9									
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	335	1	3017	2	Y	7					99
							8	9									
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	335	1	3085	2	Y	83					182
							91	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	302	1	2738	2	Y	24					206
							26	9									
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	335	1	3159	2	Y	16					222
							18	9									

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

10	10819	X	10324	-0-	-495	-0-	10324	2			N	-0-					19
11	10170	X	9977	-0-	-193	-0-	9977	2			N	-0-					19
12	10509	X	10097	-0-	-412	-0-	10097	2			N	-0-					19
01	10385	X	10166	-0-	-219	-0-	10166	2			N	-0-					19
02	9324	X	8673	-0-	-651	-0-	8673	2			N	-0-					19
03	10323	X	9482	-0-	-841	-0-	9482	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8891	-0-	-316	-0-	8891	2			N	-0-					96
11	8910	X	8555	-0-	-355	-0-	8555	2			N	-0-					96
12	9207	X	8507	-0-	-700	-0-	8507	2			N	-0-					96
01	8897	X	8868	-0-	-29	-0-	8868	2			N	-0-					96
02	8036	X	7944	-0-	-92	-0-	7944	2			N	-0-					96
03	8897	X	8739	-0-	-158	-0-	8739	2			N	-0-					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	601	1	2046	2	N	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	589	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	493	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2166	-0-	-469	-0-	490	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1725	-0-	-823	-0-	481	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	502	1	1383	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	583	1	3603	2	N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	654	1	3520	2	N	-0-					-0-
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	549	1	3856	2	N	-0-					-0-
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	547	1	3957	2	N	-0-					-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	575	1	3560	2	N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	556	1	4510	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	690	-0-	-1604	-0-	277	1	413	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	116	-0-	-2044	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	834	1	764	2	N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	941	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	931	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	982	1	1414	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	1			Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	1			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2876	-0-	-1123	-0-	783	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3354	-0-	-1176	-0-	790	1	2564	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3838	-0-	-843	-0-	815	1	3023	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	2202	-0-	-2479	-0-	784	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3258	-0-	-298	-0-	795	1	2463	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3126	-0-	-718	-0-	857	1	2269	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4320	-0-	4320	4322	670	1	3650	2	Y	-0-					-0-
12	9573	X	5251	-0-	-4322	-0-	779	1	4472	2	Y	-0-					-0-
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	699	1	3891	2	Y	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	615	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	647	1	2575	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	767	1	4415	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4816	-0-	-164	-0-	653	1	4163	2	Y	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	683	1	4987	2	Y	-0-					-0-
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	630	1	4712	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4565	-0-	-83	-0-	544	1	4021	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4275	-0-	-871	-0-	583	1	3692	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	395	1	3563	2	Y	-0-					7
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	387	1	3028	2	Y	1					8
							1	9									
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	394	1	3204	2	Y	-0-					8
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	419	1	3266	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	389	1	2832	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	431	1	3205	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	325	1	3623	2	Y	-0-					39
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	326	1	3108	2	Y	28					67
							31	9									
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	327	1	3309	2	Y	-0-					67
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	322	1	3356	2	Y	95	105	1			57
							105	9									
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	311	1	2858	2	Y	81	103	1			35
							89	9									
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	369	1	3034	2	Y	-0-					35

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	422	1	4749	2	Y	-0-					7
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	408	1	3932	2	Y	2					9
							2	9									
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	400	1	4110	2	Y	-0-					9
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	395	1	4199	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	369	1	3579	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	473	1	3811	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	372	1	2965	2	Y	-0-					7
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	383	1	2401	2	Y	1					8
							1	9									
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	386	1	2374	2	Y	-0-					8
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	388	1	2458	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	396	1	2061	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	419	1	2401	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4344	-0-	-957	-0-	234	1	4110	2	N	-0-					22
11	4470	X	3994	-0-	-476	-0-	225	1	3769	2	N	-0-					22
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	239	1	4208	2	N	-0-					22
01	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	240	1	3574	2	N	-0-					22
02	3920	X	3651	-0-	-269	-0-	231	1	3420	2	N	-0-					22
03	4433	X	3926	-0-	-507	-0-	256	1	3670	2	N	-0-					22

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	411	1	3469	2	N	-0-					1
11	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	305	1	2887	2	N	-0-					1
12	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	313	1	2921	2	N	-0-					1
01	3813	X	3272	-0-	-541	-0-	320	1	2952	2	N	-0-					1
02	3444	X	3170	-0-	-274	-0-	296	1	2874	2	N	-0-					1
03	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	328	1	2984	2	N	-0-					1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	356	1	4603	2	N	-0-					3
11	4350	X	4225	-0-	-125	-0-	352	1	3873	2	N	-0-					3
12	4619	X	4377	-0-	-242	-0-	362	1	4014	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	365	1	3870	2	N	-0-					3
02	4172	X	3743	-0-	-429	-0-	314	1	3429	2	N	-0-					3
*03	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	343	1	3808	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	207	1	2610	2	N	-0-					2
11	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	212	1	2217	2	N	-0-					2
12	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	229	1	2273	2	N	-0-					2
01	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	220	1	2336	2	N	-0-					2
02	2548	X	2188	-0-	-360	-0-	195	1	1993	2	N	-0-					2
03	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	228	1	2152	2	N	-0-					2

WILBORN UNIT WELL #: RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

10	9176	X	9166	-0-	-10	-0-	572	1	8538	2	Y	51	89	1			14
							56	9									
11	8880	X	8869	-0-	-11	-0-	556	1	8240	2	Y	66					80
							73	9									
12	9176	X	9061	-0-	-115	-0-	374	1	8623	2	Y	58	83	1			55
							64	9									
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	378	1	8867	2	Y	74	90	1			39
							81	9									
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	343	1	7922	2	Y	75	83	1			31
							83	9									
03	9176	X	9061	-0-	-115	-0-	379	1	8591	2	Y	83	79	1			35
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	7440	X	6884	-0-	-556	-0-	6884	2			Y	-0-					41
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			Y	-0-					41
12	7378	X	7341	-0-	-37	-0-	7313	2	28	9	Y	25					66
01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7358	2	36	9	Y	33					99
02	6720	X	6657	-0-	-63	-0-	6623	2	34	9	Y	31					130
03	7440	X	7188	-0-	-252	-0-	7175	2	13	9	Y	12					142

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

10	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
12	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
01	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

10	5673	X	5659	-0-	-14	-0-	643	1	4996	2	Y	18	30	1			5
							20	9									
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	620	1	5132	2	Y	22					27
							24	9									
12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	413	1	5258	2	Y	19	28	1			18
							21	9									
01	5673	X	5464	-0-	-209	-0-	410	1	5026	2	Y	25	30	1			13
							28	9									
02	5124	X	4924	-0-	-200	-0-	362	1	4534	2	Y	25	28	1			10
							28	9									
03	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	398	1	4935	2	Y	28	26	1			12
							31	9									

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

10	7409	X	7042	-0-	-367	-0-	7042	2			Y	-0-					8
11	7170	X	6840	-0-	-330	-0-	6840	2			Y	-0-					8
12	7409	X	7226	-0-	-183	-0-	7226	2			Y	-0-					8
01	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	2			Y	-0-					8
02	6692	X	6498	-0-	-194	-0-	6472	2	26	9	Y	24					32
03	7223	X	7144	-0-	-79	-0-	7086	2	58	9	Y	53					85

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

10	8091	X	7979	-0-	-112	-0-	7962	2	17	9	Y	15					143
11	7770	X	7673	-0-	-97	-0-	7659	2	14	9	Y	13					156
12	7998	X	7829	-0-	-169	-0-	7808	2	21	9	Y	19					175
01	7998	X	7476	-0-	-522	-0-	7468	2	8	9	Y	7					182
02	7196	X	6800	-0-	-396	-0-	6770	2	30	9	Y	27					209
03	7967	X	7463	-0-	-504	-0-	7461	2	2	9	Y	2	180	1			31

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	110	1	9396	2	Y	-0-					28
11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	107	1	9052	2	Y	-0-					28
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	115	1	9494	2	Y	-0-					28
01	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	115	1	9276	2	Y	-0-					28
02	8456	X	7981	-0-	-475	-0-	97	1	7884	2	Y	-0-					28
03	9362	X	9340	-0-	-22	-0-	96	1	9244	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
11	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
12	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
02	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
03	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	164	-0-	-301	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					177
11	450	X	137	-0-	-313	-0-	2	1	135	2	Y	-0-					177
12	465	X	116	-0-	-349	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					177
01	155	X	87	-0-	-68	-0-	1	1	86	2	Y	-0-					177
02	140	X	62	-0-	-78	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					177
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	55	1	1492	2	Y	-0-					177

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5464	-0-	-85	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4045	-0-	-1325	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3279	-0-	-2270	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3493	-0-	-1963	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2920	-0-	-2008	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

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

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	375	1	3878	2	N	-0-					2
11	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	403	1	3307	2	N	-0-					2
12	4216	X	3866	-0-	-350	-0-	395	1	3471	2	N	-0-					2
01	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	372	1	3551	2	N	-0-					2
02	3808	X	3274	-0-	-534	-0-	325	1	2949	2	N	-0-					2
03	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	372	1	3430	2	N	-0-					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

10	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	646	1	7152	2	Y	34	60	1			9
							37	9									
11	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	633	1	6814	2	Y	44					53
							48	9									
12	7533	X	7336	-0-	-197	-0-	416	1	6876	2	Y	40	56	1			37
							44	9									
01	7533	X	7125	-0-	-408	-0-	408	1	6663	2	Y	49	60	1			26
							54	9									
02	6804	X	6576	-0-	-228	-0-	375	1	6145	2	Y	51	56	1			21
							56	9									
03	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	418	1	6730	2	Y	56	53	1			24
							62	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

10	7378	X	5440	-0-	-1938	-0-	480	1	4960	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	5149	-0-	-1991	-0-	494	1	4655	2	N	-0-					-0-
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	485	1	7726	2	N	-0-					-0-
01	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	424	1	8768	2	N	-0-					-0-
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	351	1	7017	2	N	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	388	1	8142	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

10	6200	X	6139	-0-	-61	-0-	304	1	5835	2	N	-0-					-0-
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	308	1	5917	2	N	-0-					-0-
12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	292	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	285	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5567	-0-	-257	-0-	258	1	5309	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6146	-0-	-302	-0-	278	1	5868	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	6479	X	6192	-0-	-287	-0-	6188	2	4	9	Y	4	61	1			120
11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6343	2	20	9	Y	18					138
12	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			Y	-0-					138
01	6510	X	6423	-0-	-87	-0-	6423	2			Y	-0-					138
02	5936	X	5775	-0-	-161	-0-	5772	2	3	9	Y	3					141
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6650	2	34	9	Y	31	95	1			77

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
10	9517	X	9305	-0-	-212	-0-	585	1	8700	2	Y	18	30	1			5
							20	9									
11	9210	X	8871	-0-	-339	-0-	558	1	8289	2	Y	22					27
							24	9									
12	9517	X	8851	-0-	-666	-0-	367	1	8463	2	Y	19	28	1			18
							21	9									
01	9517	X	9107	-0-	-410	-0-	373	1	8706	2	Y	25	30	1			13
							28	9									
02	8596	X	8365	-0-	-231	-0-	337	1	8000	2	Y	25	28	1			10
							28	9									
03	9300	X	8990	-0-	-310	-0-	374	1	8585	2	Y	28	26	1			12
							31	9									

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	236	1	2953	2	N	-0-					-0-
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	220	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3381	-0-	281	281	200	1	3181	2	N	-0-					-0-
01	3446	X	3165	-0-	-281	-0-	227	1	2938	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2668	-0-	-132	-0-	224	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	236	1	2952	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	1769	-0-	-2075	-0-	98	1	1671	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2996	-0-	-634	-0-	163	1	2833	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2706	-0-	-983	-0-	154	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2364	-0-	-1325	-0-	145	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1828	-0-	-1476	-0-	134	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	309	1	2427	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	820	1	1818	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3432	-0-	432	432	907	1	2525	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3959	-0-	859	1291	965	1	2994	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3900	-0-	800	2091	948	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3117	-0-	-2091	-0-	816	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	825	1	1043	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	5394	-0-	-2945	-0-	607	1	4787	2	N	-0-					1
11	8070	X	4952	-0-	-3118	-0-	721	1	4231	2	N	-0-					1
12	8339	X	4563	-0-	-3776	-0-	732	1	3831	2	N	-0-					1
01	8339	X	5011	-0-	-3328	-0-	751	1	4260	2	N	-0-					1
02	5712	X	4322	-0-	-1390	-0-	657	1	3665	2	N	-0-					1
03	5394	X	1195	-0-	-4199	-0-	571	1	624	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	129	1	2350	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	111	1	2199	2	N	-0-					-0-
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	115	1	2332	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	113	1	2083	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1886	-0-	-354	-0-	87	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	95	1	1900	2	N	-0-					-0-

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
10	4092	X	3133	-0-	-959	-0-	596	1	2537	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	762	1	2968	2	Y	-0-					-0-
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	725	1	5007	2	Y	-0-					-0-
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	673	1	5085	2	Y	-0-					-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	569	1	4570	2	Y	-0-					-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	619	1	4967	2	Y	-0-					-0-

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
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3190	-0-	-1626	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2080	-0-	-3252	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

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
10	6189	X	4203	-0-	-1986	-0-	323	1	3880	2	N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	300	1	3246	2	N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	283	1	3333	2	N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	294	1	3283	2	N	-0-					-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	250	1	2821	2	N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	286	1	3068	2	N	-0-					-0-

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
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1798	N	1179	-0-	-619	-0-	698	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	723	1	889	2	Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	754	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	739	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1296	-0-	-216	-0-	664	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	862	-0-	-905	-0-	724	1	138	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

10	8711	X	8477	-0-	-234	-0-	8477	2			Y	-0-					59
11	8430	X	8348	-0-	-82	-0-	8348	2			Y	-0-					59
12	8711	X	8634	-0-	-77	-0-	8634	2			Y	-0-					59
01	8711	X	8564	-0-	-147	-0-	8535	2	29	9	Y	26					85
02	7868	X	7814	-0-	-54	-0-	7739	2	75	9	Y	68					153
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8638	2	114	9	Y	104					257

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

10	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	335 76	1 9	4249	2	Y	69					160
11	4590	X	4290	-0-	-300	-0-	324 50	1 9	3916	2	Y	45	160	1			45
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	335 34	1 9	4323	2	Y	31					76
01	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	335 44	1 9	4262	2	Y	40					116
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	302 35	1 9	3917	2	Y	32					148
03	4681	X	4557	-0-	-124	-0-	335 44	1 9	4178	2	Y	40					188

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

10	9703	X	8996	-0-	-707	-0-	8996	2			Y	-0-					1
11	9390	X	8747	-0-	-643	-0-	8747	2			Y	-0-					1
12	9703	X	9134	-0-	-569	-0-	9134	2			Y	-0-					1
01	9672	X	9052	-0-	-620	-0-	9022	2	30	9	Y	27					28
02	8624	X	8203	-0-	-421	-0-	8128	2	75	9	Y	68					96
03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9092	2	114	9	Y	104					200

BAYLIS UNIT WELL #: RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	259	1	4161	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4112	-0-	-58	-0-	244	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4401	-0-	-63	-0-	237	1	4164	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	235	1	4084	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3658	-0-	-374	-0-	219	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3837	-0-	-596	-0-	248	1	3589	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5432	-0-	-179	-0-	285	1	5147	2	N	-0-					-0-
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	315	1	5050	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5073	-0-	-104	-0-	333	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	337	1	4621	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	3696	-0-	-1316	-0-	303	1	3393	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4435	-0-	-1114	-0-	318	1	4117	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4801	-0-	-314	-0-	364	1	4437	2	N	-0-					1
11	5100	X	4273	-0-	-827	-0-	329	1	3944	2	N	-0-					1
12	5270	X	4207	-0-	-1063	-0-	334	1	3873	2	N	-0-					1
01	5270	X	3780	-0-	-1490	-0-	326	1	3454	2	N	-0-					1
02	4508	X	3493	-0-	-1015	-0-	299	1	3194	2	N	-0-					1
03	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	355	1	3865	2	N	-0-					1

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	827	1	2057	2	N	-0-					10
11	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	816	1	2108	2	N	1					11
							1	9									
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	849	1	2084	2	N	-0-					11
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	653	1	2343	2	N	-0-	1	1			10
02	2744	N	2533	-0-	-211	-0-	420	1	2113	2	N	-0-					10
03	2945	N	2728	-0-	-217	-0-	512	1	2215	2	N	1					11
							1	9									

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	723	1	2913	2	N	-0-					72
11	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	679	1	2695	2	N	11					83
							12	9									
12	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	701	1	2696	2	N	-0-					83
01	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	553	1	2752	2	N	20	39	1			64
							22	9									
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	389	1	3514	2	N	-0-					64
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	419	1	3772	2	N	42					106
							46	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	102	1	2697	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2773	-0-	-107	-0-	104	1	2669	2	N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	104	1	2657	2	N	-0-					-0-
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	108	1	2810	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2536	-0-	-40	-0-	98	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	109	1	2777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	28	1	2994	2	Y	-0-					44
11	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	28	1	3673	2	Y	-0-					44
12	4433	X	3723	-0-	-710	-0-	30	1	3693	2	Y	-0-					44
01	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	30	1	3648	2	Y	24	29	1			39
							26	9									
02	4004	X	3307	-0-	-697	-0-	28	1	3279	2	Y	-0-					39
03	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	30	1	3418	2	Y	-0-					39

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	380	1	3356	2	N	-0-					-0-
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	368	1	3487	2	N	-0-					-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	380	1	3586	2	N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	380	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3518	-0-	-94	-0-	343	1	3175	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	380	1	3556	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	320	1	3167	2	N	-0-					11
11	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	249	1	2702	2	N	-0-					11
12	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	252	1	2748	2	N	-0-					11
01	3348	X	3011	-0-	-337	-0-	291	1	2720	2	N	-0-					11
02	3024	X	2723	-0-	-301	-0-	224	1	2499	2	N	-0-					11
03	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	255	1	2712	2	N	-0-					11

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
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	242	1	3900	2	N	-0-					14
11	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	271	1	3167	2	N	-0-					14
12	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	268	1	3285	2	N	-0-					14
01	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	252	1	3483	2	N	-0-					14
02	3752	X	3335	-0-	-417	-0-	238	1	3097	2	N	-0-					14
03	4154	X	3546	-0-	-608	-0-	274	1	3272	2	N	-0-					14

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	7794	-0-	-1785	-0-	421	1	7373	2	N	-0-					1
11	9270	X	7668	-0-	-1602	-0-	408	1	7260	2	N	-0-					1
12	9579	X	8972	-0-	-607	-0-	432	1	8540	2	N	-0-					1
01	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	411	1	7897	2	N	-0-					1
02	7700	X	6994	-0-	-706	-0-	386	1	6608	2	N	-0-					1
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	461	1	8547	2	N	-0-					1

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8440	-0-	-333	-0-	462	1	7978	2	N	-0-					1
11	8490	X	8018	-0-	-472	-0-	446	1	7572	2	N	-0-					1
12	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	451	1	8345	2	N	-0-					1
01	8432	X	8037	-0-	-395	-0-	472	1	7565	2	N	-0-					1
02	7616	X	7558	-0-	-58	-0-	411	1	7147	2	N	-0-					1
03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	422	1	8437	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	210	1	3214	2	N	-0-					-0-
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	224	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	195	1	2837	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	192	1	2817	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2750	-0-	-50	-0-	178	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	219	1	3033	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	225	1	2935	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	198	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	227	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	222	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	197	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	231	1	3064	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	237	1	2050	2	Y	-0-					31
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	224	1	2044	2	Y	16	35	1			12
							18	9									
12	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	223	1	1995	2	Y	-0-					12
01	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	228	1	1939	2	Y	-0-					12
02	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	204	1	1882	2	Y	-0-					12
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	218	1	2082	2	Y	31					43
							34	9									

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
10	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	192	1	2120	2	Y	-0-					31
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	193	1	2072	2	Y	16	35	1			12
							18	9									
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	211	1	2163	2	Y	-0-					12
01	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	199	1	1996	2	Y	-0-					12
02	2128	N	1953	-0-	-175	-0-	178	1	1775	2	Y	-0-					12
03	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	192	1	2003	2	Y	31					43
							34	9									

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
10	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	211	1	3343	2	Y	-0-					31
11	3630	X	3464	-0-	-166	-0-	203	1	3243	2	Y	16	35	1			12
							18	9									
12	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	205	1	3363	2	Y	-0-					12
01	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	200	1	3231	2	Y	-0-					12
02	3220	X	3146	-0-	-74	-0-	206	1	2940	2	Y	-0-					12
03	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	219	1	3219	2	Y	31					43
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	214	1	2555	2	Y	-0-					31
11	2760	N	2737	-0-	-23	-0-	204	1	2515	2	Y	16	35	1			12
							18	9									
12	2821	N	2792	-0-	-29	-0-	204	1	2588	2	Y	-0-					12
01	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	201	1	2414	2	Y	-0-					12
02	2548	N	2455	-0-	-93	-0-	180	1	2275	2	Y	-0-					12
03	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	199	1	2513	2	Y	31					43
							34	9									

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
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			Y	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	539	1	864	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	586	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	638	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	1			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	675	1	514	2	Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	3944	-0-	844	844	960	1	2984	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3888	-0-	888	1732	858	1	3030	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3564	-0-	464	2196	897	1	2667	2	Y	-0-					-0-
01	5110	X	2914	-0-	-2196	-0-	957	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2382	-0-	-54	-0-	1194	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1022	1	2672	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6952	-0-	-457	-0-	6899	2	53	9	Y	48	56	1			92
11	7170	X	5833	-0-	-1337	-0-	5792	2	41	9	Y	37	63	1			66
12	7378	X	5708	-0-	-1670	-0-	5686	2	22	9	Y	20					86
01	7378	X	4885	-0-	-2493	-0-	4834	2	51	9	Y	46	63	1			69
02	6664	X	4888	-0-	-1776	-0-	4842	2	46	9	Y	42	31	1			80
*03	6944	X	5532	-0-	-1412	-0-	5473	2	59	9	Y	54	56	1			78

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	352	1	4187	2	N	-0-					17
11	4260	X	3901	-0-	-359	-0-	337	1	3564	2	N	-0-					17
12	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	341	1	3787	2	N	-0-					17
01	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	340	1	3737	2	N	-0-					17
02	4088	X	3390	-0-	-698	-0-	319	1	3071	2	N	-0-					17
03	4526	X	3766	-0-	-760	-0-	342	1	3424	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2691	-0-	-189	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4465	-0-	-991	-0-	368	1	4097	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4801	-0-	-59	-0-	376	1	4425	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	401	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	400	1	4429	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4242	-0-	-238	-0-	345	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4477	-0-	-483	-0-	368	1	4109	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	210	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	182	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	162	1	1923	2	N	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	186	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1818	-0-	-86	-0-	226	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	233	1	1639	2	N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3989	-0-	889	889	1322	1	2667	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3583	-0-	583	1472	1217	1	2366	2	Y	-0-					-0-
12	4485	X	3013	-0-	-1472	-0-	1198	1	1815	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1049	-0-	-1369	-0-	1049	1			Y	-0-					-0-
02	2184	X	216	-0-	-1968	-0-	216	1			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1016	-0-	-1402	-0-	1016	1			Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	335	1	2545	2	Y	12					52
							13	9									
11	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	324	1	2646	2	Y	8					60
							9	9									
12	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	335	1	2782	2	Y	15					75
							17	9									
01	3348	X	2720	-0-	-628	-0-	335	1	2376	2	Y	8					83
							9	9									
02	2772	X	2539	-0-	-233	-0-	302	1	2237	2	Y	-0-					83
03	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	335	1	2664	2	Y	23					106
							25	9									

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-					-0-
11	540	N	76	-0-	-464	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
12	558	N	52	-0-	-506	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	57	-0-	-501	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	2925	-0-	-1818	-0-	356	1	2569	2	Y	-0-					15
11	4590	X	2582	-0-	-2008	-0-	354	1	2228	2	Y	-0-					15
12	4743	X	2873	-0-	-1870	-0-	407	1	2466	2	Y	-0-					15
01	4712	X	3325	-0-	-1387	-0-	430	1	2895	2	Y	-0-					15
02	3696	X	2796	-0-	-900	-0-	388	1	2408	2	Y	-0-					15
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	447	1	4057	2	Y	-0-					15

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7917	-0-	-453	-0-	7904	2	13	9	Y	12					67
11	8100	X	7820	-0-	-280	-0-	7820	2			Y	-0-					67
12	8370	X	7898	-0-	-472	-0-	7898	2			Y	-0-					67
01	8370	X	8050	-0-	-320	-0-	8050	2			Y	-0-					67
02	7364	X	7155	-0-	-209	-0-	7155	2			Y	-0-					67
03	8091	X	7912	-0-	-179	-0-	7750	2	162	9	Y	147	181	1			33

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4540	-0-	-699	-0-	4537	2	3	9	Y	3					127
11	5070	X	4805	-0-	-265	-0-	4782	2	23	9	Y	21					148
12	5239	X	5142	-0-	-97	-0-	5142	2			Y	-0-					148
01	5239	X	4477	-0-	-762	-0-	4469	2	8	9	Y	7					155
02	4508	X	4427	-0-	-81	-0-	4427	2			Y	-0-					155
03	5146	X	4506	-0-	-640	-0-	4504	2	2	9	Y	2					157

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	232	1	2859	2	Y	-0-					31
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	227	1	2866	2	Y	16	35	1			12
							18	9									
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	241	1	3055	2	Y	-0-					12
01	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	241	1	2741	2	Y	-0-					12
02	2912	X	2633	-0-	-279	-0-	199	1	2434	2	Y	-0-					12
03	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	233	1	2702	2	Y	31					43
							34	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4742	2	42	9	Y	38					133
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4596	2	31	9	Y	28					161
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4858	2	30	9	Y	27					188
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4893	2	20	9	Y	18					206
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4562	2	30	9	Y	27					233
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4853	2	1	9	Y	1					234

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6737	2	12	9	Y	11					59
11	6570	X	6223	-0-	-347	-0-	6221	2	2	9	Y	2					61
12	6789	X	6707	-0-	-82	-0-	6705	2	2	9	Y	2					63
01	6789	X	6575	-0-	-214	-0-	6575	2			Y	-0-					63
02	6104	X	5982	-0-	-122	-0-	5982	2			Y	-0-					63
03	6758	X	6529	-0-	-229	-0-	6529	2			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	8307	-0-	-776	-0-	8227	2	80	9	Y	73	84	1			138
11	8790	X	8204	-0-	-586	-0-	8142	2	62	9	Y	56	95	1			99
12	9083	X	8455	-0-	-628	-0-	8423	2	32	9	Y	29					128
01	9083	X	8833	-0-	-250	-0-	8757	2	76	9	Y	69	94	1			103
02	7644	X	7600	-0-	-44	-0-	7528	2	72	9	Y	65	47	1			121
*03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8515	2	89	9	Y	81	84	1			118

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
10	6076	X	5797	-0-	-279	-0-	136	1	5607	2	Y	49	57	1			93
							54	9									
11	5880	X	5611	-0-	-269	-0-	149	1	5420	2	Y	38	64	1			67
							42	9									
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	154	1	6030	2	Y	19					86
							21	9									
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	148	1	6401	2	Y	48	64	1			70
							53	9									
02	5460	X	5189	-0-	-271	-0-	133	1	5009	2	Y	43	32	1			81
							47	9									
*03	6076	X	5778	-0-	-298	-0-	157	1	5562	2	Y	54	56	1			79
							59	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	333	1	2173	2	Y	-0-					-0-
11	2850	N	2398	-0-	-452	-0-	347	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2500	-0-	-445	-0-	382	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	386	1	2324	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	338	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	361	1	1972	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9357	-0-	-873	-0-	9356	2	1	9	Y	1					40
11	9750	X	8978	-0-	-772	-0-	8978	2			Y	-0-					40
12	10075	X	9184	-0-	-891	-0-	9184	2			Y	-0-					40
01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10072	2	97	9	Y	88					128
02	8932	X	8178	-0-	-754	-0-	8128	2	50	9	Y	45					173
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9802	2	3	9	Y	3					176

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	529	1	3458	2	N	-0-					9
11	3840	X	3364	-0-	-476	-0-	474	1	2888	2	N	2					11
							2	9									
12	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	467	1	3000	2	N	-0-					11
01	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	468	1	3091	2	N	6	7	1			10
							7	9									
02	3584	X	3136	-0-	-448	-0-	447	1	2682	2	N	6	7	1			9
							7	9									
03	3968	X	3367	-0-	-601	-0-	549	1	2818	2	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	433	1	2267	2	N	-0-					11
11	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	422	1	1854	2	N	6					17
							7	9									
12	2573	X	2477	-0-	-96	-0-	411	1	2066	2	N	-0-					17
01	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	410	1	1970	2	N	18	20	1			15
							20	9									
02	2436	X	1857	-0-	-579	-0-	447	1	1395	2	N	14	19	1			10
							15	9									
03	2480	N	2040	-0-	-440	-0-	453	1	1587	2	N	-0-					10

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
10	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	331	1	2964	2	N	-0-					10
11	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	325	1	2650	2	N	4					14
							4	9									
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	323	1	2817	2	N	-0-					14
01	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	337	1	2896	2	N	16	17	1			13
							18	9									
02	2968	X	2909	-0-	-59	-0-	348	1	2547	2	N	13	17	1			9
							14	9									
03	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	368	1	2779	2	N	-0-					9

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
10	3410	X	2605	-0-	-805	-0-	375	1	2230	2	N	-0-					7
11	3300	X	2210	-0-	-1090	-0-	373	1	1835	2	N	2					9
							2	9									
12	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	364	1	2029	2	N	-0-					9
01	2604	X	2279	-0-	-325	-0-	345	1	1927	2	N	6	7	1			8
							7	9									
02	2352	X	2024	-0-	-328	-0-	337	1	1681	2	N	5	7	1			6
							6	9									
03	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	399	1	1830	2	N	-0-					6

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
10	4247	X	4174	-0-	-73	-0-	4172	2	2	9	Y	2					85
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4462	2	2	9	Y	2					87
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					87
01	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	4029	2	15	9	Y	14					101
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4040	2	4	9	Y	4					105
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	Y	1					106

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
10	6355	X	5544	-0-	-811	-0-	281	1	5263	2	Y	-0-					170
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	324	1	6447	2	Y	1					171
							1	9									
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	335	1	6667	2	Y	-0-					171
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	335	1	6085	2	Y	-0-					171
02	5964	X	5394	-0-	-570	-0-	302	1	5092	2	Y	-0-					171
03	6603	X	5576	-0-	-1027	-0-	335	1	5241	2	Y	-0-					171

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
10	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	193	1	7983	2	N	-0-					-0-
11	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	185	1	7611	2	N	-0-					-0-
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	190	1	8241	2	N	-0-					-0-
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	192	1	9117	2	N	-0-					-0-
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	175	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	192	1	8896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

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
10	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	207	1	10975	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	10386	-0-	-234	-0-	199	1	10187	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	10899	-0-	-447	-0-	203	1	10696	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10936	-0-	-410	-0-	206	1	10730	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9158	-0-	-1090	-0-	187	1	8971	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10480	-0-	-711	-0-	205	1	10275	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

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
10	2945	X	2390	-0-	-555	-0-	263	1	2127	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1718	-0-	-682	-0-	255	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	263	1	2288	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	263	1	2515	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1286	-0-	-1234	-0-	238	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1620	-0-	-922	-0-	263	1	1357	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

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
10	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	72	1	3344	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	66	1	3414	2	N	-0-					-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	69	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	67	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3156	-0-	-92	-0-	56	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	63	1	3428	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

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
10	8122	X	6264	-0-	-1858	-0-	263	1	6000	2	Y	1					92
							1	9									
11	8850	X	6295	-0-	-2555	-0-	255	1	6040	2	Y	-0-					92
12	9145	X	6628	-0-	-2517	-0-	263	1	6358	2	Y	6					98
							7	9									
01	9145	X	6598	-0-	-2547	-0-	263	1	6316	2	Y	17					115
							19	9									
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	238	1	5695	2	Y	-0-	31	1			84
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	263	1	6402	2	Y	54	64	1			74
							59	9									

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

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
10	9207	X	8694	-0-	-513	-0-	590	1	8101	2	Y	3					280
							3	9									
11	9150	X	8423	-0-	-727	-0-	571	1	7852	2	Y	-0-					280
12	9455	X	8656	-0-	-799	-0-	590	1	8038	2	Y	25	194	1			111
							28	9									
01	9455	X	8596	-0-	-859	-0-	590	1	7862	2	Y	131					242
							144	9									
02	7952	X	7430	-0-	-522	-0-	533	1	6872	2	Y	23					265
							25	9									
03	8711	X	8096	-0-	-615	-0-	590	1	7497	2	Y	8					273
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	716	1	8857	2	Y	1					183
							1	9									
11	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	693	1	8066	2	Y	-0-					183
12	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	716	1	8277	2	Y	13					196
							14	9									
01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	716	1	8195	2	Y	33					229
							36	9									
02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	646	1	7071	2	Y	70	130	1			169
							77	9									
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	716	1	7739	2	Y	107	127	1			149
							118	9									

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
10	10974	X	9639	-0-	-1335	-0-	9638	2	1	9	Y	1					95
11	10620	X	9517	-0-	-1103	-0-	9517	2			Y	-0-					95
12	10819	X	9177	-0-	-1642	-0-	9157	2	20	9	Y	18					113
01	10540	X	8767	-0-	-1773	-0-	8700	2	67	9	Y	61					174
02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9433	2	1	9	Y	1					175
03	9827	X	8903	-0-	-924	-0-	8903	2			Y	-0-					175

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
10	10013	X	9907	-0-	-106	-0-	179	1	9728	2	N	-0-					-0-
11	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	172	1	9862	2	N	-0-					-0-
12	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	176	1	10119	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9645	-0-	-554	-0-	178	1	9467	2	N	-0-					-0-
02	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	162	1	9340	2	N	-0-					-0-
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	178	1	10250	2	N	-0-					-0-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024 - WELL PLUGGED 05/06/24

CARTER, B.S. JR 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
10	4588	X	4418	-0-	-170	-0-	450	1	3968	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4300	-0-	-20	-0-	435	1	3865	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	426	1	3648	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	420	1	4044	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3779	-0-	-337	-0-	395	1	3384	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3202	-0-	-1231	-0-	353	1	2849	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR 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
10	5890	X	5607	-0-	-283	-0-	490	1	5117	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	474	1	4734	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	464	1	4551	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5405	-0-	-330	-0-	457	1	4948	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4945	-0-	-179	-0-	431	1	4514	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5126	-0-	-485	-0-	377	1	4749	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B.S. JR 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
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	629	1	5104	2	Y	-0-					8
11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	609	1	5260	2	Y	-0-					8
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	595	1	5025	2	Y	-0-					8
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	587	1	5240	2	Y	-0-					8
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	553	1	4020	2	Y	-0-					8
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	484	1	4956	2	Y	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	341	1	4950	2	Y	58					168
							64	9									
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	330	1	5525	2	Y	86	189	1			65
							95	9									
12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	341	1	5613	2	Y	118					183
							130	9									
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	341	1	5395	2	Y	6					189
							7	9									
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	308	1	4811	2	Y	138					327
							152	9									
03	5704	X	5381	-0-	-323	-0-	341	1	5005	2	Y	32	193	1			166
							35	9									

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					223
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					223
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					223
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4176	2	4	9	Y	4					227
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					227
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4505	2	17	9	Y	15					242

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

10	9207	X	8703	-0-	-504	-0-	335	1	8356	2	Y	11					80
							12	9									
11	8910	X	8301	-0-	-609	-0-	324	1	7963	2	Y	13					93
							14	9									
12	9207	X	8579	-0-	-628	-0-	335	1	8240	2	Y	4					97
							4	9									
01	9207	X	8731	-0-	-476	-0-	335	1	8381	2	Y	14					111
							15	9									
02	8316	X	7662	-0-	-654	-0-	302	1	7360	2	Y	-0-					111
03	8711	X	7981	-0-	-730	-0-	335	1	7644	2	Y	2					113
							2	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	19	1			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	1049	1	5994	2	N	-0-					20
11	6540	X	5998	-0-	-542	-0-	990	1	4994	2	N	13	11	1			22
							14	9									
12	6758	X	5945	-0-	-813	-0-	996	1	4946	2	N	3	3	1			22
							3	9									
01	7037	X	6214	-0-	-823	-0-	1026	1	5170	2	N	16	9	1			29
							18	9									
02	6356	X	5437	-0-	-919	-0-	877	1	4556	2	N	4	11	1			22
							4	9									
03	7037	X	6105	-0-	-932	-0-	939	1	5154	2	N	11	21	1			12
							12	9									

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
10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	20	1	8077	2	Y	33					158
							36	9									
11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8140	2	44	9	Y	40					198
12	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8517	2	56	9	Y	51	187	1			62
01	7967	X	7750	-0-	-217	-0-	77	1	7626	2	Y	43					105
							47	9									
02	7196	X	7117	-0-	-79	-0-	3	1	7004	2	Y	100					205
							110	9									
03	7967	X	7512	-0-	-455	-0-	23	1	7456	2	Y	30	195	1			40
							33	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	689	1	4397	2	Y	-0-					1
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	700	1	4383	2	Y	-0-					1
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	744	1	4634	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	842	1	4126	2	Y	-0-					-0-
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	622	1	4691	2	Y	1					1
							1	9									
*03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	689	1	5550	2	Y	-0-					1

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2417	-0-	-652	-0-	335	1	2082	2	Y	-0-					9
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	324	1	2789	2	Y	-0-					9
12	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	335	1	2396	2	Y	-0-					9
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	335	1	2674	2	Y	-0-					9
02	2772	X	2682	-0-	-90	-0-	302	1	2380	2	Y	-0-	2	1			7
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	335	1	2758	2	Y	91					98
							100	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	940	1	4235	2	N	-0-					200
11	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	952	1	3833	2	N	131	108	1			223
							144	9									
12	5208	X	5049	-0-	-159	-0-	982	1	4038	2	N	26	28	1			221
							29	9									
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	963	1	4223	2	N	158	91	1			288
							174	9									
02	4704	X	4483	-0-	-221	-0-	835	1	3598	2	N	45	112	1			221
							50	9									
03	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	898	1	3949	2	N	111	209	1			123
							122	9									

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
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	19	1	5787	2	Y	-0-					-0-
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	3	1	5845	2	Y	-0-					-0-
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	13	1	5964	2	Y	-0-					-0-
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	44	1	5930	2	Y	-0-					-0-
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	17	1	5081	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5481	-0-	-161	-0-	63	1	5418	2	Y	-0-					-0-

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
10	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	335	1	6071	2	Y	21					121
							23	9									
11	6540	X	6523	-0-	-17	-0-	324	1	6199	2	Y	-0-					121
12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	335	1	6579	2	Y	-0-					121
01	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	335	1	6399	2	Y	3					124
							3	9									
02	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	302	1	5264	2	Y	-0-					124
03	6758	X	6567	-0-	-191	-0-	335	1	6232	2	Y	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	335	1	9024	2	Y	16					21
							18	9									
11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	324	1	9291	2	Y	32					53
							35	9									
12	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	335	1	9629	2	Y	191	196	1			48
							210	9									
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	335	1	9575	2	Y	7					55
							8	9									
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	302	1	8587	2	Y	5					60
							6	9									
03	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	335	1	9960	2	Y	43					103
							47	9									

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

10	2015	N	1587	-0-	-428	-0-	579	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1479	-0-	-471	-0-	589	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	574	1	1128	2	Y	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	555	1	1030	2	Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	525	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	613	1	1488	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	31	1	7912	2	Y	-0-					75
11	9960	X	7111	-0-	-2849	-0-	29	1	7082	2	Y	-0-					75
12	10292	X	7007	-0-	-3285	-0-	30	1	6977	2	Y	-0-					75
01	10292	X	6789	-0-	-3503	-0-	29	1	6622	2	Y	125	148	1			52
							138	9									
02	8288	X	5918	-0-	-2370	-0-	26	1	5892	2	Y	-0-					52
03	7936	X	6505	-0-	-1431	-0-	29	1	6476	2	Y	-0-					52

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	33	1	4385	2	Y	-0-					42
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	32	1	4478	2	Y	-0-					42
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	32	1	4255	2	Y	-0-					42
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	34	1	4334	2	Y	23	27	1			38
							25	9									
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	29	1	3901	2	Y	-0-					38
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	32	1	3985	2	Y	-0-					38

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

10	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	1013	1	9158	2	Y	-0-					222
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	1011	1	7880	2	Y	4					226
							4	9									
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	1076	1	5899	2	Y	13	194	1			45
							14	9									
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	1266	1	6900	2	Y	-0-					45
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	1021	1	5387	2	Y	-0-					45
03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	994	1	7523	2	Y	-0-					45

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

10	4743	X	3912	-0-	-831	-0-	549	1	3363	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3742	-0-	-848	-0-	532	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	540	1	3319	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	571	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3072	-0-	-456	-0-	556	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	940	1	3466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	8658	-0-	-22	-0-	500	1	8158	2	N	-0-					1
11	8370	X	8201	-0-	-169	-0-	476	1	7725	2	N	-0-					1
12	8773	X	8115	-0-	-658	-0-	473	1	7642	2	N	-0-					1
01	8773	X	8706	-0-	-67	-0-	533	1	8173	2	N	-0-					1
02	7924	X	7442	-0-	-482	-0-	522	1	6920	2	N	-0-					1
03	8649	X	6299	-0-	-2350	-0-	822	1	5477	2	N	-0-					1

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4439	-0-	1339	1339	1542	1	2897	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2538	-0-	-462	877	1499	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5503	-0-	2403	3280	1547	1	3956	2	N	-0-					-0-
01	10619	X	7339	-0-	-3280	-0-	1550	1	5789	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	494	1	3318	2	Y	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	469	1	3405	2	Y	-0-					-0-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	506	1	3726	2	Y	-0-					-0-
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	530	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	457	1	3215	2	Y	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	495	1	3448	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13651	2	17	9	Y	15					116
11	13290	X	13099	-0-	-191	-0-	13064	2	35	9	Y	32					148
12	13733	X	13388	-0-	-345	-0-	13344	2	44	9	Y	40	30	1			158
01	13733	X	13443	-0-	-290	-0-	13426	2	17	9	Y	15					173
02	12348	X	11807	-0-	-541	-0-	11773	2	34	9	Y	31					204
03	13671	X	13070	-0-	-601	-0-	13052	2	18	9	Y	16					220

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	9069	-0-	-355	-0-	9065	2	4	9	Y	4	61	1			120
11	9120	X	8957	-0-	-163	-0-	8937	2	20	9	Y	18					138
12	9424	X	9219	-0-	-205	-0-	9219	2			Y	-0-					138
01	9424	X	9023	-0-	-401	-0-	9023	2			Y	-0-					138
02	8512	X	5240	-0-	-3272	-0-	5237	2	3	9	Y	3					141
03	9269	X	8990	-0-	-279	-0-	8956	2	34	9	Y	31	95	1			77

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			Y	-0-					45
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			Y	-0-					45
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			Y	-0-					45
01	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7246	2	72	9	Y	65					110
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6282	2	69	9	Y	63					173
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6597	2	61	9	Y	55					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	12880	-0-	-171	-0-	12878	2	2	9	Y	2					129
11	12810	X	12148	-0-	-662	-0-	12148	2			Y	-0-					129
12	13237	X	12405	-0-	-832	-0-	12402	2	3	9	Y	3					132
01	13237	X	12574	-0-	-663	-0-	12574	2			Y	-0-					132
02	11760	X	11483	-0-	-277	-0-	11483	2			Y	-0-					132
03	12865	X	12591	-0-	-274	-0-	12591	2			Y	-0-					132

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	671	1	6146	2	Y	-0-					-0-
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	681	1	6319	2	Y	-0-					-0-
12	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	700	1	6587	2	Y	-0-					-0-
01	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	592	1	6086	2	Y	-0-					-0-
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	619	1	5805	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5697	-0-	-658	-0-	626	1	5071	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	804	1	1161	2	Y	-0-					135
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	804	1	1403	2	Y	-0-					135
12	1271	X	408	-0-	-863	-0-	408	1			Y	-0-					135
01	1271	X	6	-0-	-1265	-0-	6	2			Y	-0-					135
02	1148	N	229	-0-	-919	-0-	229	1			Y	-0-					135
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			Y	-0-					135

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

10	3906	X	2530	-0-	-1376	-0-	335	1	2191	2	Y	4					177
							4	9									
11	3780	X	3091	-0-	-689	-0-	324	1	2765	2	Y	2					179
							2	9									
12	3906	X	2242	-0-	-1664	-0-	335	1	1881	2	Y	24	179	1			24
							26	9									
01	3906	X	1737	-0-	-2169	-0-	335	1	1402	2	Y	-0-					24
02	3528	X	1327	-0-	-2201	-0-	302	1	1025	2	Y	-0-					24
03	3193	X	1586	-0-	-1607	-0-	334	1	1252	2	Y	-0-					24

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	465	1	2670	2	N	17					67
							19	9									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	430	1	2380	2	N	16					83
							18	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	507	1	2326	2	N	-0-	54	1			29
01	2852	X	1712	-0-	-1140	-0-	481	1	1231	2	N	-0-					29
02	2576	X	1752	-0-	-824	-0-	462	1	1289	2	N	1	13	1			17
							1	9									
03	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	523	1	1673	2	N	-0-					17

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

10	7223	X	7150	-0-	-73	-0-	7149	2	1	9	Y	1					187
11	6960	X	6761	-0-	-199	-0-	6761	2			Y	-0-					187
12	7192	X	6940	-0-	-252	-0-	6926	2	14	9	Y	13	156	1			44
01	7192	X	7140	-0-	-52	-0-	7140	2			Y	-0-					44
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			Y	-0-					44
03	7161	X	6910	-0-	-251	-0-	6910	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	1	11	2	Y	-0-					32
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	1			Y	-0-					32
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			Y	-0-					32
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			Y	-0-					32
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	1			Y	-0-					32
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	1			Y	-0-					32

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
10	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	555	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	532	1	2809	2	Y	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	550	1	3164	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	541	1	2690	2	Y	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	492	1	2713	2	Y	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	535	1	3313	2	Y	-0-					-0-

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
10	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10423	2	39	9	Y	35	159	1			44
11	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			Y	-0-					44
12	10416	X	10387	-0-	-29	-0-	10387	2			Y	-0-					44
01	10416	X	10279	-0-	-137	-0-	10279	2			Y	-0-					44
02	9408	X	9041	-0-	-367	-0-	9041	2			Y	-0-					44
03	10416	X	9801	-0-	-615	-0-	9745	2	56	9	Y	51					95

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
10	7471	X	7250	-0-	-221	-0-	7250	2			Y	-0-					146
11	7230	X	6909	-0-	-321	-0-	6909	2			Y	-0-					146
12	7471	X	7095	-0-	-376	-0-	7095	2			Y	-0-					146
01	7471	X	7314	-0-	-157	-0-	7314	2			Y	-0-					146
02	6748	X	6299	-0-	-449	-0-	6277	2	22	9	Y	20					166
03	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	7098	2	36	9	Y	33					199

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
10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	394	1	5184	2	N	27					87
							30	9									
11	5040	X	4677	-0-	-363	-0-	370	1	4307	2	N	-0-					87
12	5208	X	4759	-0-	-449	-0-	377	1	4382	2	N	-0-					87
01	5611	X	4903	-0-	-708	-0-	366	1	4524	2	N	12					99
							13	9									
02	5068	X	4143	-0-	-925	-0-	373	1	3770	2	N	-0-					99
03	5611	X	3446	-0-	-2165	-0-	323	1	3123	2	N	-0-					99

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
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	521	1	5341	2	N	27					86
							30	9									
11	5580	X	5016	-0-	-564	-0-	511	1	4505	2	N	-0-					86
12	5766	X	5097	-0-	-669	-0-	516	1	4581	2	N	-0-					86
01	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	496	1	4724	2	N	12					98
							13	9									
02	5320	X	4506	-0-	-814	-0-	471	1	4035	2	N	-0-					98
03	5890	X	4694	-0-	-1196	-0-	489	1	4205	2	N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	6076	X	5460	-0-	-616	-0-	230	1	5230	2	N	-0-					1
11	5940	X	5523	-0-	-417	-0-	268	1	5255	2	N	-0-					1
12	6138	X	5878	-0-	-260	-0-	258	1	5620	2	N	-0-					1
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	296	1	5942	2	N	-0-					1
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	280	1	5234	2	N	-0-					1
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	334	1	5763	2	N	-0-					1

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
10	651	X	549	-0-	-102	-0-	75	1	455	2	Y	17					72
							19	9									
11	630	X	559	-0-	-71	-0-	105	1	425	2	Y	26	60	1			38
							29	9									
12	651	X	604	-0-	-47	-0-	81	1	498	2	Y	23					61
							25	9									
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	72	1	416	2	Y	5					66
							6	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	72	1	413	2	Y	41	61	1			46
							45	9									
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	78	1	444	2	Y	20					66
							22	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6273	-0-	-82	-0-	290	1	5983	2	N	-0-					1
11	6450	X	5108	-0-	-1342	-0-	259	1	4849	2	N	-0-					1
12	6665	X	5079	-0-	-1586	-0-	258	1	4821	2	N	-0-					1
01	6665	X	4905	-0-	-1760	-0-	234	1	4671	2	N	-0-					1
02	5712	X	4241	-0-	-1471	-0-	229	1	4012	2	N	-0-					1
03	6262	X	4915	-0-	-1347	-0-	274	1	4641	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5639	2	31	9	Y	28					281
11	5790	X	5500	-0-	-290	-0-	5488	2	12	9	Y	11	172	1			120
12	5983	X	5012	-0-	-971	-0-	5012	2			Y	-0-					120
01	5983	X	5119	-0-	-864	-0-	5119	2			Y	-0-					120
02	5348	X	4229	-0-	-1119	-0-	4229	2			Y	-0-					120
03	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	5364	2			Y	-0-					120

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	8194	-0-	-1354	-0-	326	1	7868	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8008	-0-	-1082	-0-	314	1	7694	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7671	-0-	-1381	-0-	321	1	7350	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	6986	-0-	-1911	-0-	325	1	6661	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6371	-0-	-1469	-0-	296	1	6075	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	6738	-0-	-1539	-0-	325	1	6413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	1004	1	5454	2	Y	36					137
							40	9									
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	939	1	5230	2	Y	54	132	1			59
							59	9									
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	997	1	4986	2	Y	50					109
							55	9									
01	5363	X	4661	-0-	-702	-0-	1007	1	3640	2	Y	13					122
							14	9									
02	4844	X	4462	-0-	-382	-0-	903	1	3462	2	Y	88	134	1			76
							97	9									
03	5363	X	4719	-0-	-644	-0-	1001	1	3667	2	Y	46					122
							51	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

10	11377	X	10048	-0-	-1329	-0-	1276	1	8772	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	9593	-0-	-1417	-0-	1245	1	8348	2	Y	-0-					-0-
12	11377	X	10759	-0-	-618	-0-	1307	1	9452	2	Y	-0-					-0-
01	11377	X	10361	-0-	-1016	-0-	1306	1	9055	2	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8087	-0-	-1097	-0-	1148	1	6939	2	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10158	-0-	-599	-0-	1373	1	8785	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

10	6355	X	5700	-0-	-655	-0-	390	1	5310	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5803	-0-	-347	-0-	376	1	5427	2	Y	-0-					-0-
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	403	1	6108	2	Y	-0-					-0-
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	397	1	6096	2	Y	-0-					-0-
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	354	1	5377	2	Y	-0-					-0-
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	414	1	5982	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

10	8835	X	8101	-0-	-734	-0-	8101	2			Y	-0-					324
11	8550	X	8091	-0-	-459	-0-	8091	2			Y	-0-					324
12	8835	X	8281	-0-	-554	-0-	8266	2	15	9	Y	14					338
01	8556	X	8143	-0-	-413	-0-	8143	2			Y	-0-					338
02	7588	X	7184	-0-	-404	-0-	7162	2	22	9	Y	20					358
03	8370	X	7792	-0-	-578	-0-	7774	2	18	9	Y	16					374

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

10	9207	X	8154	-0-	-1053	-0-	847	1	7307	2	N	-0-					1
11	8940	X	7288	-0-	-1652	-0-	828	1	6460	2	N	-0-					1
12	9238	X	7264	-0-	-1974	-0-	824	1	6440	2	N	-0-					1
01	9238	X	7486	-0-	-1752	-0-	825	1	6661	2	N	-0-					1
02	7980	X	6812	-0-	-1168	-0-	783	1	6029	2	N	-0-					1
03	8153	X	7622	-0-	-531	-0-	992	1	6630	2	N	-0-					1

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

10	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	356	1	3158	2	Y	-0-					144
11	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	360	1	2986	2	Y	-0-					144
12	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	387	1	2848	2	Y	-0-					144
01	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	375	1	2875	2	Y	-0-					144
02	3164	X	3026	-0-	-138	-0-	334	1	2692	2	Y	-0-					144
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	370	1	3313	2	Y	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	4247	X	4158	-0-	-89	-0-	352	1	3806	2	Y	-0-					2
11	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	339	1	3562	2	Y	-0-					2
12	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	341	1	3596	2	Y	-0-					2
01	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	350	1	3328	2	Y	-0-					2
02	3864	X	3050	-0-	-814	-0-	313	1	2737	2	Y	-0-					2
03	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	357	1	3597	2	Y	-0-					2

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	319	1	6944	2	Y	-0-					29
11	7560	X	6887	-0-	-673	-0-	304	1	6583	2	Y	-0-					29
12	7812	X	6854	-0-	-958	-0-	294	1	6525	2	Y	32	39	1			22
							35	9									
01	7812	X	5258	-0-	-2554	-0-	308	1	4950	2	Y	-0-					22
02	6552	X	5066	-0-	-1486	-0-	290	1	4776	2	Y	-0-					22
03	7254	X	5441	-0-	-1813	-0-	250	1	5191	2	Y	-0-					22

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	393	1	1019	2	Y	-0-					29
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	348	1	1535	2	Y	-0-					29
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	334	1	1969	2	Y	32	39	1			22
							35	9									
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	296	1	2751	2	Y	-0-					22
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	269	1	2394	2	Y	-0-					22
03	3100	N	3168	-0-	68	68	266	1	2902	2	Y	-0-					22

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	39	1			22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					22
03	T. A.		4141	-0-	4141	4147	329	1	3812	2	Y	-0-					22

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	7132	-0-	-277	-0-	315	1	6817	2	Y	-0-					29
11	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	308	1	6625	2	Y	-0-					29
12	7037	X	5804	-0-	-1233	-0-	329	1	5440	2	Y	32	39	1			22
							35	9									
01	7130	X	6703	-0-	-427	-0-	342	1	6361	2	Y	-0-					22
02	6468	X	4870	-0-	-1598	-0-	304	1	4566	2	Y	-0-					22
03	7161	X	5508	-0-	-1653	-0-	334	1	5174	2	Y	-0-					22

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	8593	-0-	-459	-0-	377	1	8216	2	Y	-0-					29
11	8760	X	8241	-0-	-519	-0-	370	1	7871	2	Y	-0-					29
12	9052	X	8475	-0-	-577	-0-	407	1	8033	2	Y	32	39	1			22
							35	9									
01	8959	X	7733	-0-	-1226	-0-	382	1	7351	2	Y	-0-					22
02	7756	X	7075	-0-	-681	-0-	318	1	6757	2	Y	-0-					22
03	8587	X	6175	-0-	-2412	-0-	315	1	5860	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			Y	-0-					13
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			Y	-0-					13
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			Y	-0-					13
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-					13
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			Y	-0-					13
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

10	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	195	1	3948	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4402	-0-	-458	-0-	188	1	4214	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4238	-0-	-598	-0-	192	1	4046	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	194	1	3538	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3207	-0-	-909	-0-	177	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3355	-0-	-1202	-0-	194	1	3161	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	97	1	3919	2	Y	-0-					99
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	98	1	3891	2	Y	19	59	1			59
							21	9									
12	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	99	1	3685	2	Y	-0-					59
01	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	99	1	3730	2	Y	-0-					59
02	3752	X	3562	-0-	-190	-0-	90	1	3472	2	Y	-0-					59
03	4154	X	3779	-0-	-375	-0-	96	1	3683	2	Y	-0-					59

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

10	7905	X	7017	-0-	-888	-0-	304	1	6713	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7208	-0-	-442	-0-	293	1	6915	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6942	-0-	-653	-0-	299	1	6643	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6434	-0-	-882	-0-	303	1	6131	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5782	-0-	-938	-0-	276	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6082	-0-	-1358	-0-	303	1	5779	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

10	7688	X	6663	-0-	-1025	-0-	268	1	6395	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6645	-0-	-645	-0-	258	1	6387	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6404	-0-	-974	-0-	263	1	6141	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	5879	-0-	-1220	-0-	267	1	5612	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5319	-0-	-953	-0-	243	1	5076	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5643	-0-	-1239	-0-	266	1	5377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3450	-0-	-735	-0-	585	1	2865	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	1949	-0-	-2101	-0-	487	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	560	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	530	1	2991	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3718	-0-	-146	-0-	451	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1884	-0-	-1681	-0-	479	1	1405	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4777	-0-	-214	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4919	-0-	-475	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4817	-0-	-55	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7651	-0-	-502	-0-	337	1	7314	2	N	-0-					134
11	7830	X	7671	-0-	-159	-0-	339	1	7332	2	N	-0-					134
12	8091	X	7990	-0-	-101	-0-	355	1	7635	2	N	-0-					134
01	8060	X	7729	-0-	-331	-0-	347	1	7382	2	N	-0-					134
02	7168	X	5700	-0-	-1468	-0-	289	1	5408	2	N	3					137
							3	9									
03	7998	X	6774	-0-	-1224	-0-	363	1	6411	2	N	-0-					137

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3577	-0-	-639	-0-	352	1	3225	2	N	-0-					131
11	4080	X	3227	-0-	-853	-0-	364	1	2863	2	N	-0-					131
12	3844	X	3485	-0-	-359	-0-	389	1	3096	2	N	-0-					131
01	3844	X	2929	-0-	-915	-0-	374	1	2555	2	N	-0-					131
02	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	347	1	2262	2	N	-0-					131
03	3565	X	1664	-0-	-1901	-0-	354	1	1310	2	N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					72
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					58
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

10	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	242	1	4021	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4187	-0-	-403	-0-	274	1	3913	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4617	-0-	-126	-0-	275	1	4342	2	N	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	269	1	4667	2	N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	232	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	252	1	4789	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	702	1	4965	2	N	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	675	1	4036	2	N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	722	1	4034	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4580	-0-	-101	-0-	761	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3872	-0-	-356	-0-	544	1	3328	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	728	1	3681	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	673	1	3271	2	N	275	180	1			213
							303	9									
11	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	580	1	2699	2	N	73	193	1			93
							80	9									
12	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	497	1	3194	2	N	-0-	3	1			90
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	522	1	3165	2	N	217	213	1			94
							239	9									
02	3836	X	3174	-0-	-662	-0-	423	1	2751	2	N	-0-	1	1			93
03	4247	X	3559	-0-	-688	-0-	443	1	3042	2	N	67					160
							74	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	13768	-0-	-89	-0-	605	1	13121	2	N	38	190	1			59
							42	9									
11	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	598	1	12933	2	N	48					107
							53	9									
12	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	623	1	13399	2	N	30					137
							33	9									
01	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	632	1	13445	2	N	50					187
							55	9									
02	12684	X	12678	-0-	-6	-0-	593	1	12032	2	N	48					235
							53	9									
03	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	651	1	13731	2	N	44	192	1			87
							48	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2	Y	-0-	9
11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2	Y	-0-	9
12	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2	Y	-0-	9
01	9424	X	9166	-0-	-258	-0-	9166	2	Y	-0-	9
02	8512	X	8134	-0-	-378	-0-	8134	2	Y	-0-	9
03	9424	X	9205	-0-	-219	-0-	9205	2	Y	-0-	9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	6758	X	5873	-0-	-885	-0-	5873	2	Y	-0-	45
11	6540	X	5564	-0-	-976	-0-	5564	2	Y	-0-	45
12	6758	X	5634	-0-	-1124	-0-	5634	2	Y	-0-	45
01	6758	X	5633	-0-	-1125	-0-	5633	2	Y	-0-	45
02	5516	X	5058	-0-	-458	-0-	5058	2	Y	-0-	45
03	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	2	Y	-0-	45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	66	1	4200	2	Y	20					60
							22	9									
11	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	68	1	3919	2	Y	22	58	1			24
							24	9									
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	68	1	4184	2	Y	27					51
							30	9									
01	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	66	1	3716	2	Y	34	59	1			26
							37	9									
02	3836	X	2883	-0-	-953	-0-	60	1	2797	2	Y	24					50
							26	9									
03	4247	X	3007	-0-	-1240	-0-	56	1	2930	2	Y	19					69
							21	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	119	1	8182	2	Y	22					64
							24	9									
11	8370	X	8102	-0-	-268	-0-	113	1	7964	2	Y	23	62	1			25
							25	9									
12	8680	X	8293	-0-	-387	-0-	112	1	8149	2	Y	29					54
							32	9									
01	8680	X	8110	-0-	-570	-0-	113	1	7958	2	Y	35	62	1			27
							39	9									
02	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	110	1	7772	2	Y	26					53
							29	9									
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	89	1	8314	2	Y	20					73
							22	9									

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	110	1	7008	2	N	-0-					80
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	103	1	5763	2	N	-0-					80
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	109	1	5814	2	N	-0-	1	1			79
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	110	1	6052	2	N	-0-					79
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	89	1	5315	2	N	-0-					79
03	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	100	1	5681	2	N	-0-					79

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5520	-0-	-29	-0-	482	1	5038	2	Y	-0-					179
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	452	1	5018	2	Y	-0-					179
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	462	1	5138	2	Y	-0-					179
01	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	439	1	4676	2	Y	-0-					179
02	5012	X	4973	-0-	-39	-0-	392	1	4581	2	Y	-0-					179
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	436	1	5477	2	Y	-0-					179

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	6886	-0-	-771	-0-	6886	2			Y	-0-					6
11	7410	X	6421	-0-	-989	-0-	6421	2			Y	-0-					6
12	7657	X	6615	-0-	-1042	-0-	6615	2			Y	-0-					6
01	7409	X	6617	-0-	-792	-0-	6617	2			Y	-0-					6
02	6328	X	6147	-0-	-181	-0-	6147	2			Y	-0-					6
03	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7567	2	43	9	Y	39					340
11	6990	X	6665	-0-	-325	-0-	6606	2	59	9	Y	54	202	1			192
12	7223	X	6696	-0-	-527	-0-	6631	2	65	9	Y	59					251
01	7223	X	6931	-0-	-292	-0-	6842	2	89	9	Y	81					332
02	6524	X	5665	-0-	-859	-0-	5606	2	59	9	Y	54	200	1			186
03	7223	X	6653	-0-	-570	-0-	6610	2	43	9	Y	39					225

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6745	2	86	9	Y	78					377
11	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7869	2	86	9	Y	78	210	1			245
12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9183	2	125	9	Y	114					359
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10525	2	131	9	Y	119	191	1			287
02	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8587	2	103	9	Y	94					381
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	9976	2	131	9	Y	119	193	1			307

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6507	-0-	-406	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6229	-0-	-461	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6468	-0-	-445	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5367	-0-	-653	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5027	-0-	-305	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
01	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4066	-0-	-470	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4201	-0-	-821	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6572	X	5544	-0-	-1028	-0-	5542	2	2	9	Y	2					4
11	6450	X	5276	-0-	-1174	-0-	5275	2	1	9	Y	1					5
12	6665	X	5786	-0-	-879	-0-	5786	2			Y	-0-					5
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			Y	-0-					5
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			Y	-0-					5
03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	335	1	6810	2	Y	-0-					164
11	6900	X	5993	-0-	-907	-0-	324	1	5669	2	Y	-0-					164
12	7130	X	6383	-0-	-747	-0-	335	1	6048	2	Y	-0-					164
01	7130	X	6985	-0-	-145	-0-	335	1	6650	2	Y	-0-					164
02	6440	X	5910	-0-	-530	-0-	302	1	5608	2	Y	-0-					164
03	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	335	1	6591	2	Y	44					208
							48	9									

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
10	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			Y	-0-					9
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			Y	-0-					9
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			Y	-0-					9
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			Y	-0-					9
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			Y	-0-					9
03	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			Y	-0-					9

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
10	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			Y	-0-					6
11	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			Y	-0-					6
12	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			Y	-0-					6
01	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			Y	-0-					6
02	8176	X	7967	-0-	-209	-0-	7967	2			Y	-0-					6
03	9052	X	8545	-0-	-507	-0-	8545	2			Y	-0-					6

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
10	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10247	2	30	9	Y	27					99
11	10920	X	8851	-0-	-2069	-0-	8812	2	39	9	Y	35					134
12	11284	X	8190	-0-	-3094	-0-	8118	2	72	9	Y	65					199
01	11284	X	7502	-0-	-3782	-0-	7434	2	68	9	Y	62	191	1			70
02	10192	X	7060	-0-	-3132	-0-	7053	2	7	9	Y	6					76
03	10292	X	7656	-0-	-2636	-0-	7656	2			Y	-0-					76

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
10	3565	X	3235	-0-	-330	-0-	3235	2			Y	-0-					28
11	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2			Y	-0-	19	1			9
12	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	3261	2			Y	-0-					9
01	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	3281	2			Y	-0-					9
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					9
03	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3232	2			Y	-0-					9

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
10	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			Y	-0-					46
11	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	4109	2			Y	-0-	31	1			15
12	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	4285	2			Y	-0-					15
01	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4373	2			Y	-0-					15
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					15
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	3507	2			Y	-0-					40
11	3480	X	3002	-0-	-478	-0-	3002	2			Y	-0-	27	1			13
12	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	2			Y	-0-					13
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					13
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					13
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					13

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 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
10	4433	X	3509	-0-	-924	-0-	3509	2			Y	-0-					40
11	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	3397	2			Y	-0-	27	1			13
12	3596	X	1764	-0-	-1832	-0-	1764	2			Y	-0-					13
01	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	3049	2			Y	-0-					13
02	3164	X	2318	-0-	-846	-0-	2318	2			Y	-0-					13
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					13

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	7353	-0-	-87	-0-	407	1	6946	2	N	-0-					270
11	7050	X	6645	-0-	-405	-0-	399	1	6246	2	N	-0-					270
12	7285	X	7159	-0-	-126	-0-	399	1	6760	2	N	-0-					270
01	7347	X	7043	-0-	-304	-0-	395	1	6648	2	N	-0-					270
02	6636	X	6073	-0-	-563	-0-	355	1	5715	2	N	3					273
							3	9									
03	7347	X	6100	-0-	-1247	-0-	362	1	5736	2	N	2					275
							2	9									

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	6908	-0-	-1462	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
11	8100	X	4824	-0-	-3276	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	5871	-0-	-2499	-0-	5871	2			Y	-0-					-0-
01	8370	X	6074	-0-	-2296	-0-	6074	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	5117	-0-	-1463	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6366	-0-	-547	-0-	6366	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5133	-0-	-1563	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4280	-0-	-1480	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4661	-0-	-1229	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3289	-0-	-1359	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	7967	X	7501	-0-	-466	-0-	7449	2	52	9	Y	47	75	1			141
11	7710	X	6928	-0-	-782	-0-	6855	2	73	9	Y	66	72	1			135
12	7967	X	7730	-0-	-237	-0-	7668	2	62	9	Y	56	73	1			118
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8038	2	68	9	Y	62	69	1			111
02	6776	X	5852	-0-	-924	-0-	5795	2	57	9	Y	52					163
03	7719	X	7655	-0-	-64	-0-	7574	2	81	9	Y	74	71	1			166

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
10	3100	N	3799	-0-	699	923	3799	2			Y	-0-					13
11	3000	N	3145	-0-	145	1068	3145	2			Y	-0-					13
12	4274	X	3206	-0-	-1068	-0-	3206	2			Y	-0-					13
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					13
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					13
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					13

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
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	500	1	5643	2	Y	9	14	1			63
							10	9									
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	484	1	5069	2	Y	11	13	1			61
							12	9									
12	6138	X	4837	-0-	-1301	-0-	500	1	4326	2	Y	10	13	1			58
							11	9									
01	6138	X	2951	-0-	-3187	-0-	500	1	2438	2	Y	12	13	1			57
							13	9									
02	5544	X	4020	-0-	-1524	-0-	452	1	3557	2	Y	10					67
							11	9									
03	6138	X	5236	-0-	-902	-0-	500	1	4722	2	Y	13	13	1			67
							14	9									

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
10	11067	X	10086	-0-	-981	-0-	10061	2	25	9	Y	23	37	1			114
11	10710	X	9782	-0-	-928	-0-	9746	2	36	9	Y	33	36	1			111
12	11067	X	9878	-0-	-1189	-0-	9846	2	32	9	Y	29	37	1			103
01	11067	X	9647	-0-	-1420	-0-	9614	2	33	9	Y	30	34	1			99
02	9772	X	8268	-0-	-1504	-0-	8239	2	29	9	Y	26					125
03	10106	X	9454	-0-	-652	-0-	9413	2	41	9	Y	37	35	1			127

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
10	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	37	1	3146	2	Y	26					76
							29	9									
11	3150	X	3003	-0-	-147	-0-	35	1	2937	2	Y	28	74	1			30
							31	9									
12	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	38	1	3126	2	Y	34					64
							37	9									
01	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	39	1	3164	2	Y	43	74	1			33
							47	9									
02	2912	X	2899	-0-	-13	-0-	35	1	2831	2	Y	30					63
							33	9									
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	34	1	3222	2	Y	24					87
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	12541	-0-	-1254	-0-	694	1	11847	2	N	-0-					345
11	12900	X	12785	-0-	-115	-0-	705	1	12080	2	N	-0-					345
12	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	718	1	12177	2	N	-0-					345
01	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	718	1	12062	2	N	16					361
							18	9									
02	11928	X	11012	-0-	-916	-0-	641	1	10261	2	N	100	196	1			265
							110	9									
03	13206	X	9943	-0-	-3263	-0-	730	1	9204	2	N	8					273
							9	9									

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
10	9703	X	8926	-0-	-777	-0-	494	1	8432	2	N	-0-					328
11	9120	X	8815	-0-	-305	-0-	486	1	8329	2	N	-0-					328
12	9114	X	9015	-0-	-99	-0-	502	1	8507	2	N	5					333
							6	9									
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	502	1	8440	2	N	11					344
							12	9									
02	8232	X	8050	-0-	-182	-0-	468	1	7570	2	N	11					355
							12	9									
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	518	1	9307	2	N	14					369
							15	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	75	1			137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	72	1			130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	73	1			114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	69	1			107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	71	1			162

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	4658	-0-	-3588	-0-	495	1	4163	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	5759	-0-	-2221	-0-	507	1	5252	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6440	-0-	-1806	-0-	542	1	5898	2	N	-0-					-0-
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	530	1	6431	2	N	-0-					-0-
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	469	1	6211	2	N	-0-					-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	527	1	6503	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7578	-0-	-1009	-0-	331	1	7247	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	6147	-0-	-2463	-0-	303	1	5844	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	6277	-0-	-2620	-0-	300	1	5977	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	6208	-0-	-2689	-0-	326	1	5882	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	5859	-0-	-2177	-0-	298	1	5561	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6132	-0-	-1432	-0-	381	1	5751	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	11593	-0-	-869	-0-	641	1	10952	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	10336	-0-	-1724	-0-	722	1	9614	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	10917	-0-	-1204	-0-	810	1	10107	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10786	-0-	-839	-0-	778	1	10008	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	6256	-0-	-4216	-0-	671	1	5585	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10797	-0-	-797	-0-	948	1	9849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7160	-0-	-63	-0-	560	1	6600	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6908	-0-	-82	-0-	590	1	6318	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6253	-0-	-970	-0-	601	1	5652	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	5950	-0-	-1273	-0-	597	1	5353	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5319	-0-	-1205	-0-	492	1	4827	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	5503	-0-	-1658	-0-	562	1	4941	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

10	14570	X	13940	-0-	-630	-0-	756	1	13184	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	12770	-0-	-1330	-0-	872	1	11898	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	13817	-0-	-381	-0-	1016	1	12801	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	13330	-0-	-868	-0-	962	1	12368	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	12266	-0-	-502	-0-	927	1	11339	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	13133	-0-	-817	-0-	935	1	12198	2	N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9000 - 14472

10	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	379	1	3131	2	N	-0-					168
11	3510	X	3436	-0-	-74	-0-	367	1	3069	2	N	-0-					168
12	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	379	1	3171	2	N	-0-					168
01	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	405	1	2876	2	N	-0-					168
02	3248	X	2936	-0-	-312	-0-	378	1	2558	2	N	-0-					168
03	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	405	1	3135	2	N	-0-					168

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	384	1	5527	2	Y	-0-					30
11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	359	1	4797	2	Y	-0-					30
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	333	1	5385	2	Y	-0-					30
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	496	1	4764	2	Y	-0-					30
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	700	1	5209	2	Y	-0-					30
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	517	1	5713	2	Y	-0-					30

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8447	2	36	9	Y	33					133
11	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8844	2	7	9	Y	6	62	1			77
12	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			Y	-0-					77
01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9024	2	13	9	Y	12					89
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7695	2	42	9	Y	38					127
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8544	2	43	9	Y	39	64	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7287	-0-	-897	-0-	7251	2	36	9	Y	33					133
11	7920	X	7026	-0-	-894	-0-	7019	2	7	9	Y	6	62	1			77
12	8184	X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2			Y	-0-					77
01	8184	X	7963	-0-	-221	-0-	7950	2	13	9	Y	12					89
02	7392	X	6786	-0-	-606	-0-	6744	2	42	9	Y	38					127
03	7812	X	7119	-0-	-693	-0-	7076	2	43	9	Y	39	64	1			102

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	10792	-0-	-864	-0-	585	1	10207	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9005	-0-	-2275	-0-	681	1	8324	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9713	-0-	-1261	-0-	845	1	8868	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	9370	-0-	-1511	-0-	884	1	8486	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	7308	-0-	-2436	-0-	712	1	6596	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10065	-0-	-723	-0-	724	1	9341	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	10564	-0-	-1154	-0-	78	1	10486	2	Y	-0-					53
11	11340	X	10452	-0-	-888	-0-	75	1	10376	2	Y	1					54
							1	9									
12	11718	X	11010	-0-	-708	-0-	79	1	10931	2	Y	-0-					54
01	11501	X	10577	-0-	-924	-0-	79	1	10498	2	Y	-0-					54
02	10276	X	9332	-0-	-944	-0-	73	1	9259	2	Y	-0-					54
03	11005	X	10310	-0-	-695	-0-	76	1	10234	2	Y	-0-					54

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7675	-0-	-447	-0-	515	1	7160	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7224	-0-	-636	-0-	570	1	6654	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	8065	-0-	-57	-0-	610	1	7455	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7348	-0-	-774	-0-	642	1	6706	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	5920	-0-	-1024	-0-	610	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6609	-0-	-1451	-0-	658	1	5951	2	N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5972	-0-	-11	-0-	567	1	5405	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5141	-0-	-649	-0-	630	1	4511	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	681	1	5079	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	672	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5163	-0-	-241	-0-	631	1	4532	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	671	1	4686	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	8783	-0-	-269	-0-	64	1	8719	2	Y	-0-					72
11	8910	X	7523	-0-	-1387	-0-	61	1	7453	2	Y	8					80
							9	9									
12	9393	X	8806	-0-	-587	-0-	64	1	8742	2	Y	-0-					80
01	9393	X	8757	-0-	-636	-0-	65	1	8691	2	Y	1					81
							1	9									
02	8484	X	8443	-0-	-41	-0-	66	1	8377	2	Y	-0-					81
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	68	1	9220	2	Y	52					133
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	877	1	5527	2	Y	-0-					366
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	849	1	5472	2	Y	-0-					366
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	877	1	5637	2	Y	-0-					366
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	877	1	5463	2	Y	61					427
							67	9									
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	792	1	4519	2	Y	8					435
							9	9									
03	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	877	1	4660	2	Y	41					476
							45	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	755	1	6781	2	Y	11					342
							12	9									
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	764	1	6885	2	Y	8					350
							9	9									
12	7533	X	7503	-0-	-30	-0-	735	1	6749	2	Y	17	189	1			178
							19	9									
01	7533	X	7422	-0-	-111	-0-	788	1	6610	2	Y	22					200
							24	9									
02	7112	X	6429	-0-	-683	-0-	688	1	5717	2	Y	22					222
							24	9									
03	7874	X	6535	-0-	-1339	-0-	728	1	5784	2	Y	21					243
							23	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	567	1	5532	2	Y	-0-					248
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	570	1	5464	2	Y	-0-					248
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	543	1	5658	2	Y	9					257
							10	9									
01	6107	X	4831	-0-	-1276	-0-	572	1	4238	2	Y	19					276
							21	9									
02	5628	X	4287	-0-	-1341	-0-	600	1	3666	2	Y	19					295
							21	9									
03	6231	X	4721	-0-	-1510	-0-	572	1	4128	2	Y	19					314
							21	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	417	1	3663	2	Y	3					230
							3	9									
11	4230	X	4028	-0-	-202	-0-	415	1	3613	2	Y	-0-					230
12	4371	X	4202	-0-	-169	-0-	393	1	3807	2	Y	2					232
							2	9									
01	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	364	1	3571	2	Y	6					238
							7	9									
02	3752	X	3634	-0-	-118	-0-	349	1	3279	2	Y	5					243
							6	9									
03	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	381	1	3625	2	Y	-0-					243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167	X	12904	-0-	-1263	-0-	828	1	12076	2	Y	-0-					316
11	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	771	1	12183	2	Y	11					327
							12	9									
12	13175	X	12528	-0-	-647	-0-	988	1	11440	2	Y	91					418
							100	9									
01	13175	X	12520	-0-	-655	-0-	1001	1	11432	2	Y	79	196	1			301
							87	9									
02	12096	X	11154	-0-	-942	-0-	808	1	10279	2	Y	61					362
							67	9									
03	13392	X	12023	-0-	-1369	-0-	940	1	11041	2	Y	38					400
							42	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

10	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			Y	-0-					4
11	14670	X	14031	-0-	-639	-0-	14031	2			Y	-0-	2	1			2
12	15159	X	13809	-0-	-1350	-0-	13809	2			Y	-0-					2
01	15159	X	13187	-0-	-1972	-0-	13187	2			Y	-0-					2
02	13692	X	11235	-0-	-2457	-0-	11235	2			Y	-0-					2
03	15159	X	13189	-0-	-1970	-0-	13189	2			Y	-0-	1	1			1

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

10	12679	X	12384	-0-	-295	-0-	817	1	11567	2	Y	-0-					68
11	12270	X	11975	-0-	-295	-0-	791	1	11184	2	Y	-0-					68
12	12679	X	12032	-0-	-647	-0-	817	1	11215	2	Y	-0-					68
01	12679	X	12158	-0-	-521	-0-	817	1	11341	2	Y	-0-					68
02	11452	X	9837	-0-	-1615	-0-	738	1	9099	2	Y	-0-					68
03	12369	X	10599	-0-	-1770	-0-	817	1	9782	2	Y	-0-					68

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

10	10013	X	7661	-0-	-2352	-0-	228	1	7433	2	Y	-0-					90
11	9030	X	8648	-0-	-382	-0-	221	1	8394	2	Y	30					120
							33	9									
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	250	1	9707	2	Y	-0-					120
01	9331	X	8746	-0-	-585	-0-	225	1	8521	2	Y	-0-					120
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	240	1	8863	2	Y	-0-					120
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	244	1	9698	2	Y	52					172
							57	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

10	10292	X	9863	-0-	-429	-0-	246	1	9617	2	Y	-0-					154
11	9960	X	9520	-0-	-440	-0-	236	1	9284	2	Y	-0-					154
12	9951	X	7545	-0-	-2406	-0-	219	1	7326	2	Y	-0-					154
01	9858	X	9442	-0-	-416	-0-	245	1	9193	2	Y	4					158
							4	9									
02	8904	X	3383	-0-	-5521	-0-	191	1	3192	2	Y	-0-					158
03	9858	X	7352	-0-	-2506	-0-	234	1	7118	2	Y	-0-					158

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

10	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			Y	-0-					2
11	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					2
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			Y	-0-					2
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			Y	-0-					2
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					2
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6021	-0-	-303	-0-	391	1	5630	2	Y	-0-					13
11	6120	X	5585	-0-	-535	-0-	389	1	5196	2	Y	-0-					13
12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	432	1	6990	2	Y	-0-					13
01	6324	X	2903	-0-	-3421	-0-	274	1	2629	2	Y	-0-					13
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-					13
03	6324	X	3114	-0-	-3210	-0-	258	1	2856	2	Y	-0-					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			Y	-0-					2
11	7440	X	6885	-0-	-555	-0-	6885	2			Y	-0-					2
12	7688	X	7002	-0-	-686	-0-	7002	2			Y	-0-					2
01	7688	X	6728	-0-	-960	-0-	6728	2			Y	-0-					2
02	6944	X	6096	-0-	-848	-0-	6096	2			Y	-0-					2
03	7502	X	7414	-0-	-88	-0-	7414	2			Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8299	-0-	-505	-0-	8263	2	36	9	Y	33					133
11	8400	X	7521	-0-	-879	-0-	7514	2	7	9	Y	6	62	1			77
12	8680	X	7405	-0-	-1275	-0-	7405	2			Y	-0-					77
01	8680	X	6756	-0-	-1924	-0-	6743	2	13	9	Y	12					89
02	7644	X	5359	-0-	-2285	-0-	5317	2	42	9	Y	38					127
03	8308	X	6818	-0-	-1490	-0-	6775	2	43	9	Y	39	64	1			102

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	513	1	8747	2	N	-0-					258
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	479	1	8218	2	N	-0-					258
12	9114	X	8946	-0-	-168	-0-	498	1	8448	2	N	-0-					258
01	9269	X	8849	-0-	-420	-0-	497	1	8352	2	N	-0-					258
02	8372	X	7795	-0-	-577	-0-	454	1	7341	2	N	-0-					258
03	9269	X	9268	-0-	-1	-0-	488	1	8780	2	N	-0-					258

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8733	-0-	-195	-0-	484	1	8249	2	N	-0-					439
11	8640	X	8328	-0-	-312	-0-	459	1	7869	2	N	-0-					439
12	8928	X	8525	-0-	-403	-0-	475	1	8050	2	N	-0-					439
01	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	476	1	8003	2	N	-0-					439
02	7896	X	7141	-0-	-755	-0-	416	1	6725	2	N	-0-					439
03	8742	X	8685	-0-	-57	-0-	458	1	8227	2	N	-0-					439

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	576	1	7276	2	Y	-0-					101
11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	480	1	6706	2	Y	-0-					101
12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	483	1	6316	2	Y	-0-					101
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	497	1	6143	2	Y	-0-					101
02	5740	X	5437	-0-	-303	-0-	459	1	4978	2	Y	-0-					101
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	472	1	6038	2	Y	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	6913	-0-	-992	-0-	732	1	6162	2	Y	17					232
							19	9									
11	7650	X	5545	-0-	-2105	-0-	749	1	4787	2	Y	8					240
							9	9									
12	7905	X	6749	-0-	-1156	-0-	764	1	5961	2	Y	22					262
							24	9									
01	7409	X	5290	-0-	-2119	-0-	692	1	4583	2	Y	14					276
							15	9									
02	6244	X	5554	-0-	-690	-0-	628	1	4905	2	Y	19					295
							21	9									
03	6913	X	6635	-0-	-278	-0-	633	1	5981	2	Y	19					314
							21	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	928	-0-	-1738	-0-	199	1	729	2	Y	-0-					142
11	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	175	1	2232	2	Y	-0-					142
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	181	1	2885	2	Y	5					147
							6	9									
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	187	1	2033	2	Y	15					162
							17	9									
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	169	1	2373	2	Y	19					181
							21	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	178	1	2557	2	Y	25					206
							28	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	10160	-0-	-938	-0-	562	1	9596	2	N	2					318
							2	9									
11	10740	X	9538	-0-	-1202	-0-	525	1	9006	2	N	6					324
							7	9									
12	11098	X	10067	-0-	-1031	-0-	563	1	9504	2	N	-0-					324
01	11098	X	9630	-0-	-1468	-0-	566	1	9052	2	N	11					335
							12	9									
02	9184	X	8675	-0-	-509	-0-	515	1	8160	2	N	-0-					335
03	10168	X	8125	-0-	-2043	-0-	598	1	7505	2	N	20					355
							22	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3886	-0-	-485	-0-	131	1	3755	2	Y	-0-					205
11	4230	X	3279	-0-	-951	-0-	127	1	3152	2	Y	-0-					205
12	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	128	1	3870	2	Y	-0-					205
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	146	1	5528	2	Y	-0-					205
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	115	1	4572	2	Y	14					219
							15	9									
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	176	1	6065	2	Y	20					239
							22	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	661	1	4815	2	Y	-0-					245
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	668	1	5082	2	Y	-0-					245
12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	659	1	5086	2	Y	-0-					245
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	680	1	5042	2	Y	-0-					245
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	639	1	5161	2	Y	-0-					245
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	662	1	5328	2	Y	-0-					245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	8936	-0-	-147	-0-		8908	2	28	9	Y	25					92
11	8820	X	8353	-0-	-467	-0-		8327	2	26	9	Y	24					116
12	9145	X	8637	-0-	-508	-0-		8564	2	73	9	Y	66					182
01	9145	X	8899	-0-	-246	-0-		8816	2	83	9	Y	75					257
02	8260	X	8106	-0-	-154	-0-		8037	2	69	9	Y	63	183	1			137
03	8928	X	8537	-0-	-391	-0-		8480	2	57	9	Y	52					189

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	14891	-0-	-2996	-0-		14879	2	12	9	Y	11					261
11	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-		17689	2	48	9	Y	44	192	1			113
12	18600	X	17475	-0-	-1125	-0-		17296	2	179	9	Y	163	188	1			88
01	18600	X	17445	-0-	-1155	-0-		17329	2	116	9	Y	105					193
02	16800	X	13263	-0-	-3537	-0-		13213	2	50	9	Y	45					238
03	18321	X	13234	-0-	-5087	-0-		13134	2	100	9	Y	91	186	1			143

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

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
10	15066	X	14853	-0-	-213	-0-		14824	2	29	9	Y	26					271
11	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-		18941	2	33	9	Y	30	196	1			105
12	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-		17623	2	61	9	Y	55					160
01	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-		17859	2	81	9	Y	74					234
02	13608	X	11496	-0-	-2112	-0-		11475	2	21	9	Y	19					253
03	15066	X	10731	-0-	-4335	-0-		10646	2	85	9	Y	77	220	1			110

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	9103	-0-	-1530	-0-		162	1	8941	2	Y	-0-	14	1			24
11	10050	X	8895	-0-	-1155	-0-		156	1	8739	2	Y	-0-					24
12	10385	X	9603	-0-	-782	-0-		162	1	9441	2	Y	-0-					24
01	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-		162	1	9693	2	Y	-0-	10	1			14
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-		146	1	8866	2	Y	-0-					14
03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-		162	1	10026	2	Y	-0-					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	9947	-0-	-1771	-0-		9927	2	20	9	Y	18	40	1			71
11	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-		11836	2	1	9	Y	1					72
12	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-		11586	2	9	9	Y	8					80
01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-		11931	2	18	9	Y	16	41	1			55
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-		10713	2	2	9	Y	2					57
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-		12086	2	6	9	Y	5					62

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-		890	1	5648	2	Y	-0-					120
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-		775	1	5306	2	Y	-0-					120
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-		852	1	4763	2	Y	-0-					120
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-		835	1	3868	2	Y	-0-					120
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-		767	1	3743	2	Y	3					123
								3	9									
03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-		775	1	6149	2	Y	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	218	1	6398	2	Y	-0-	34	1			59
11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	211	1	7360	2	Y	-0-					59
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	218	1	6237	2	Y	-0-					59
01	6293	X	6071	-0-	-222	-0-	218	1	5852	2	Y	1	26	1			34
							1	9									
02	5684	X	1447	-0-	-4237	-0-	197	1	1250	2	Y	-0-					34
03	6293	X	813	-0-	-5480	-0-	218	1	595	2	Y	-0-					34

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	676	1	8995	2	Y	33					305
							36	9									
11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	730	1	8540	2	Y	16	188	1			133
							18	9									
12	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	712	1	8695	2	Y	26					159
							29	9									
01	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	733	1	8756	2	Y	58					217
							64	9									
02	7000	X	6536	-0-	-464	-0-	650	1	5835	2	Y	46					263
							51	9									
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	793	1	9257	2	Y	59	189	1			133
							65	9									

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15323	2	40	9	Y	36					285
11	11670	X	9578	-0-	-2092	-0-	9546	2	32	9	Y	29	187	1			127
12	12059	X	10522	-0-	-1537	-0-	10456	2	66	9	Y	60					187
01	12059	X	10666	-0-	-1393	-0-	10609	2	57	9	Y	52					239
02	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13382	2	19	9	Y	17					256
03	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15551	2	90	9	Y	82	184	1			154

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9940	-0-	-11	-0-	504	1	9436	2	Y	-0-					182
11	9630	X	9474	-0-	-156	-0-	488	1	8978	2	Y	7					189
							8	9									
12	9951	X	8945	-0-	-1006	-0-	504	1	8398	2	Y	39					228
							43	9									
01	9951	X	8699	-0-	-1252	-0-	504	1	8097	2	Y	89	134	1			183
							98	9									
02	8988	X	6548	-0-	-2440	-0-	455	1	6082	2	Y	10					193
							11	9									
03	9951	X	9736	-0-	-215	-0-	504	1	9196	2	Y	33					226
							36	9									

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1967	2			Y	-0-					12
11	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1941	2			Y	-0-					12
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					12
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					12
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	1732	2			Y	-0-					12
03	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	734	1	4520	2	Y	8	11	1			14
							9	9									
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	697	1	4030	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	702	1	4261	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	728	1	4125	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
02	4116	X	2696	-0-	-1420	-0-	633	1	2057	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
03	4557	X	3403	-0-	-1154	-0-	796	1	2604	2	Y	3	5	1			10
							3	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 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
10	11222	X	10787	-0-	-435	-0-	698	1	10080	2	Y	8	11	1			14
							9	9									
11	10770	X	10317	-0-	-453	-0-	639	1	9672	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
12	11129	X	10662	-0-	-467	-0-	666	1	9989	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
01	11129	X	10388	-0-	-741	-0-	651	1	9726	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
02	9856	X	9775	-0-	-81	-0-	660	1	9109	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	774	1	10102	2	Y	3	5	1			10
							3	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 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
10	1984	X	1590	-0-	-394	-0-	986	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	8070	X	2244	-0-	-5826	-0-	1005	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	8339	X	2421	-0-	-5918	-0-	1051	1	1370	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	1685	-0-	-6654	-0-	1039	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	891	-0-	-1237	-0-	891	1			Y	-0-					-0-
03	2418	X	848	-0-	-1570	-0-	848	1			Y	-0-					-0-

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19561	X	18525	-0-	-1036	-0-	18514	2	11	9	Y	10	98	1			32
11	18930	X	17793	-0-	-1137	-0-	17783	2	10	9	Y	9					41
12	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	19593	2	34	9	Y	31					72
01	19158	X	17815	-0-	-1343	-0-	17789	2	26	9	Y	24	56	1			40
02	16968	X	12292	-0-	-4676	-0-	12277	2	15	9	Y	14					54
03	19561	X	17365	-0-	-2196	-0-	17320	2	45	9	Y	41					95

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16988	X	15897	-0-	-1091	-0-	15897	2			Y	-0-	3	1			1
11	16050	X	14932	-0-	-1118	-0-	14932	2			Y	-0-					1
12	16368	X	3488	-0-	-12880	-0-	3488	2			Y	-0-					1
01	16368	X	13144	-0-	-3224	-0-	13144	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	14588	X	10433	-0-	-4155	-0-	10433	2			Y	-0-					-0-
03	15903	X	13641	-0-	-2262	-0-	13641	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1935	-0-	-607	-0-	868	1	1045	2	Y	20	189	1			62
							22	9									
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	840	1	2785	2	Y	17					79
							19	9									
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	868	1	3325	2	Y	62					141
							68	9									
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	868	1	3733	2	Y	47	110	1			78
							52	9									
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	784	1	1778	2	Y	30					108
							33	9									
03	2542	X	1711	-0-	-831	-0-	868	1	754	2	Y	81					189
							89	9									

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
10	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	546	1	21404	2	Y	-0-					-0-
11	20790	X	20354	-0-	-436	-0-	487	1	19867	2	Y	-0-					-0-
12	21669	X	21162	-0-	-507	-0-	494	1	20668	2	Y	-0-					-0-
01	21948	X	20297	-0-	-1651	-0-	498	1	19799	2	Y	-0-					-0-
02	19824	X	17915	-0-	-1909	-0-	434	1	17481	2	Y	-0-					-0-
03	21948	X	20242	-0-	-1706	-0-	472	1	19770	2	Y	-0-					-0-

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
10	11687	X	11346	-0-	-341	-0-	11342	2	4	9	Y	4	40	1			13
11	11310	X	10606	-0-	-704	-0-	10603	2	3	9	Y	3					16
12	11687	X	11244	-0-	-443	-0-	11232	2	12	9	Y	11					27
01	11439	X	10824	-0-	-615	-0-	10814	2	10	9	Y	9	21	1			15
02	10248	X	9066	-0-	-1182	-0-	9060	2	6	9	Y	5					20
03	11346	X	11033	-0-	-313	-0-	11016	2	17	9	Y	15					35

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19468	X	17961	-0-	-1507	-0-	582	1	17379	2	Y	-0-					-0-
11	18150	X	14291	-0-	-3859	-0-	477	1	13814	2	Y	-0-					-0-
12	19468	X	14608	-0-	-4860	-0-	465	1	14143	2	Y	-0-					-0-
01	19468	X	14676	-0-	-4792	-0-	495	1	14181	2	Y	-0-					-0-
02	17584	X	13452	-0-	-4132	-0-	462	1	12990	2	Y	-0-					-0-
03	17949	X	15261	-0-	-2688	-0-	523	1	14738	2	Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	3479	-0-	-6410	-0-	1199	1	2280	2	Y	-0-					-0-
11	9570	X	9376	-0-	-194	-0-	1327	1	8049	2	Y	-0-					-0-
12	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	1410	1	10941	2	Y	-0-					-0-
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	1389	1	10290	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	8618	-0-	-146	-0-	1249	1	7369	2	Y	-0-					-0-
03	10385	X	10255	-0-	-130	-0-	1385	1	8870	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	8945	-0-	-1099	-0-	64	1	8857	2	Y	22					52
							24	9									
11	9720	X	8745	-0-	-975	-0-	60	1	8668	2	Y	15	35	1			32
							17	9									
12	10044	X	7919	-0-	-2125	-0-	61	1	7839	2	Y	17					49
							19	9									
01	9083	X	8487	-0-	-596	-0-	68	1	8418	2	Y	1	34	1			16
							1	9									
02	8176	X	7486	-0-	-690	-0-	59	1	7413	2	Y	13					29
							14	9									
03	9052	X	8851	-0-	-201	-0-	62	1	8759	2	Y	27	35	1			21
							30	9									

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	99	-0-	-211	-0-	75	1	24	9	Y	22					52
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	75	1	17	9	Y	15	35	1			32
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	80	1	19	9	Y	17					49
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	1	1	9	Y	1	34	1			16
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	68	1	14	9	Y	13					29
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	73	1	30	9	Y	27	35	1			21

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	11708	-0-	-940	-0-	67	1	11617	2	Y	22					52
							24	9									
11	12210	X	11576	-0-	-634	-0-	66	1	11493	2	Y	15	35	1			32
							17	9									
12	12648	X	12084	-0-	-564	-0-	68	1	11997	2	Y	17					49
							19	9									
01	12648	X	11986	-0-	-662	-0-	67	1	11918	2	Y	1	34	1			16
							1	9									
02	11424	X	10891	-0-	-533	-0-	67	1	10810	2	Y	13					29
							14	9									
03	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	76	1	12736	2	Y	27	35	1			21
							30	9									

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	10666	-0-	-618	-0-	61	1	10575	2	Y	27					65
							30	9									
11	10920	X	9703	-0-	-1217	-0-	56	1	9626	2	Y	19	44	1			40
							21	9									
12	11284	X	9719	-0-	-1565	-0-	55	1	9641	2	Y	21					61
							23	9									
01	11160	X	9151	-0-	-2009	-0-	51	1	9098	2	Y	2	43	1			20
							2	9									
02	10080	X	8119	-0-	-1961	-0-	50	1	8050	2	Y	17					37
							19	9									
03	10664	X	9351	-0-	-1313	-0-	55	1	9260	2	Y	33	44	1			26
							36	9									

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
10	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	398	1	13642	2	Y	-0-					-0-
11	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	346	1	11976	2	Y	-0-					-0-
12	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	348	1	12427	2	Y	-0-					-0-
01	12462	X	12047	-0-	-415	-0-	342	1	11705	2	Y	-0-					-0-
02	11256	X	10796	-0-	-460	-0-	316	1	10480	2	Y	-0-					-0-
03	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	345	1	12165	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VOLLINTINE LAND AND CATTLE CO WELL #: 1H RRCID -> 290702 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8007 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	326	1	2325	2	N	-0-					5
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	315	1	2271	2	N	-0-					5
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	326	1	2326	2	N	-0-					5
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	326	1	2577	2	N	-0-					5
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	294	1	2211	2	N	-0-					5
03	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	326	1	2283	2	N	13					18
							14	9									

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
10	46593	X	43790	-0-	-2803	-0-	43790	2			N	-0-					-0-
11	44430	X	42057	-0-	-2373	-0-	42057	2			N	-0-					-0-
12	45322	X	42402	-0-	-2920	-0-	42402	2			N	-0-					-0-
01	45043	X	41543	-0-	-3500	-0-	41543	2			N	-0-					-0-
02	40068	X	37156	-0-	-2912	-0-	37156	2			N	-0-					-0-
03	43803	X	41208	-0-	-2595	-0-	41208	2			N	-0-					-0-

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
10	40889	X	37496	-0-	-3393	-0-	37496	2			N	-0-					-0-
11	38760	X	35066	-0-	-3694	-0-	35066	2			N	-0-					-0-
12	38967	X	35447	-0-	-3520	-0-	35447	2			N	-0-					-0-
01	38192	X	35531	-0-	-2661	-0-	35531	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	31596	-0-	-2872	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
03	37510	X	34421	-0-	-3089	-0-	34421	2			N	-0-					-0-

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
10	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	3128	2	17	9	N	15					99
11	3060	X	3014	-0-	-46	-0-	2995	2	19	9	N	17					116
12	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3008	2	28	9	N	25					141
01	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3084	2	26	9	N	24					165
02	2828	X	2358	-0-	-470	-0-	2358	2			N	-0-					165
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					165

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
10	42470	X	39480	-0-	-2990	-0-	39480	2			N	-0-					-0-
11	40470	X	37397	-0-	-3073	-0-	37397	2			N	-0-					-0-
12	40982	X	37661	-0-	-3321	-0-	37661	2			N	-0-					-0-
01	40579	X	37088	-0-	-3491	-0-	37088	2			N	-0-					-0-
02	36176	X	32782	-0-	-3394	-0-	32782	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	36183	-0-	-3311	-0-	36183	2			N	-0-					-0-

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
10	55955	X	52170	-0-	-3785	-0-	52170	2			N	-0-					-0-
11	53370	X	49870	-0-	-3500	-0-	49870	2			N	-0-					-0-
12	54436	X	50753	-0-	-3683	-0-	50753	2			N	-0-					-0-
01	53661	X	50099	-0-	-3562	-0-	50099	2			N	-0-					-0-
02	47684	X	44394	-0-	-3290	-0-	44394	2			N	-0-					-0-
03	52173	X	48959	-0-	-3214	-0-	48959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (AW) WELL #: 603H RRCID -> 292094 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8593 - 16331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23033	X	21622	-0-	-1411	-0-	21522	2	100	9	Y	91	97	1			148
11	22290	X	20517	-0-	-1773	-0-	20471	2	46	9	Y	42	47	1			143
12	23033	X	20968	-0-	-2065	-0-	20890	2	78	9	Y	71	45	1			169
01	22909	X	20148	-0-	-2761	-0-	20103	2	45	9	Y	41	51	1			159
02	19992	X	17893	-0-	-2099	-0-	17878	2	15	9	Y	14	48	1			125
03	21607	X	19903	-0-	-1704	-0-	19838	2	65	9	Y	59	50	1			134

M.T. COLE (AW) WELL #: 602H RRCID -> 292100 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8359 - 17154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	22270	2	99	9	Y	90	97	1			148
11	21600	X	21386	-0-	-214	-0-	21339	2	47	9	Y	43	47	1			144
12	22320	X	21862	-0-	-458	-0-	21786	2	76	9	Y	69	45	1			168
01	22320	X	20758	-0-	-1562	-0-	20713	2	45	9	Y	41	51	1			158
02	20160	X	18465	-0-	-1695	-0-	18448	2	17	9	Y	15	48	1			125
03	22320	X	20919	-0-	-1401	-0-	20854	2	65	9	Y	59	50	1			134

M.T. COLE (AW) WELL #: 604H RRCID -> 292144 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8476 - 16214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21483	X	20426	-0-	-1057	-0-	20327	2	99	9	Y	90	97	1			148
11	20790	X	19309	-0-	-1481	-0-	19263	2	46	9	Y	42	47	1			143
12	21390	X	19419	-0-	-1971	-0-	19342	2	77	9	Y	70	45	1			168
01	21142	X	18815	-0-	-2327	-0-	18770	2	45	9	Y	41	51	1			158
02	18508	X	17183	-0-	-1325	-0-	17166	2	17	9	Y	15	48	1			125
03	20429	X	19478	-0-	-951	-0-	19413	2	65	9	Y	59	50	1			134

M.T. COLE (AW) WELL #: 601H RRCID -> 292150 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8346 - 17759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22568	X	21614	-0-	-954	-0-	21515	2	99	9	Y	90	97	1			148
11	21840	X	20064	-0-	-1776	-0-	20018	2	46	9	Y	42	47	1			143
12	22568	X	20805	-0-	-1763	-0-	20728	2	77	9	Y	70	45	1			168
01	22475	X	19934	-0-	-2541	-0-	19889	2	45	9	Y	41	51	1			158
02	20300	X	17757	-0-	-2543	-0-	17740	2	17	9	Y	15	48	1			125
03	21607	X	20022	-0-	-1585	-0-	19957	2	65	9	Y	59	50	1			134

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
10	23126	X	20324	-0-	-2802	-0-	20324	2			Y	-0-					-0-
11	22380	X	18680	-0-	-3700	-0-	18680	2			Y	-0-					-0-
12	23126	X	19266	-0-	-3860	-0-	19266	2			Y	-0-					-0-
01	23126	X	19347	-0-	-3779	-0-	19347	2			Y	-0-					-0-
02	19488	X	16320	-0-	-3168	-0-	16320	2			Y	-0-					-0-
03	20336	X	17639	-0-	-2697	-0-	17639	2			Y	-0-					-0-

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
10	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	806	1	20318	2	Y	133	182	1			229
							146	9									
11	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	784	1	18592	2	Y	102	176	1			155
							112	9									
12	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	804	1	18643	2	Y	93	93	1			155
							102	9									
01	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	816	1	18435	2	Y	151	95	1			211
							166	9									
02	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	736	1	15908	2	Y	90	93	1			208
							99	9									
03	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	780	1	14562	2	Y	38	79	1			167
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292853 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8394 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	763	1	6481	2	Y	126	173	1			218
							139	9									
11	6630	X	6431	-0-	-199	-0-	734	1	5589	2	Y	98	168	1			148
							108	9									
12	6851	X	5859	-0-	-992	-0-	765	1	4997	2	Y	88	88	1			148
							97	9									
01	6851	X	4588	-0-	-2263	-0-	752	1	3678	2	Y	144	91	1			201
							158	9									
02	6188	X	3090	-0-	-3098	-0-	681	1	2314	2	Y	86	89	1			198
							95	9									
03	6851	X	830	-0-	-6021	-0-	789	1	41	9	Y	37	76	1			159

WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	324	1	7882	2	Y	21	38	1			16
							23	9									
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	175	1	5828	2	Y	29					45
							32	9									
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6095	2	17	9	Y	15	39	1			21
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5775	2	13	9	Y	12					33
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6422	2	20	9	Y	18					51
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5584	2	17	9	Y	15	37	1			29

CLYDE SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294534 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7502 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2606	2	6	9	N	5					145
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2567	2	123	9	N	112					257
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2697	2	9	9	N	8	192	1			73
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2636	2	61	9	N	55					128
02	2492	N	2395	-0-	-97	-0-	2372	2	23	9	N	21					149
03	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					149

HODGES WELL #: 2H RRCID -> 294583 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7913 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	335	1	1693	2	N	-0-					59
11	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	324	1	1518	2	N	-0-					59
12	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	335	1	1750	2	N	-0-					59
01	2015	N	1529	-0-	-486	-0-	335	1	1194	2	N	-0-					59
02	1708	N	1649	-0-	-59	-0-	302	1	1347	2	N	-0-					59
03	2077	N	1368	-0-	-709	-0-	335	1	1004	2	N	26					85
							29	9									

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
10	63457	X	52869	-0-	-10588	-0-	52869	2			N	-0-					-0-
11	58590	X	50670	-0-	-7920	-0-	50670	2			N	-0-					-0-
12	58590	X	49839	-0-	-8751	-0-	49839	2			N	-0-					-0-
01	56048	X	48840	-0-	-7208	-0-	48840	2			N	-0-					-0-
02	49308	X	42990	-0-	-6318	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	47423	-0-	-5432	-0-	47423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENDRES W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294872 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7392 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	412	-0-	-549	-0-	313	1	3	2	N	87					246
							96	9									
11	1320	N	419	-0-	-901	-0-	324	1	95	9	N	86					332
12	558	N	248	-0-	-310	-0-	248	1			N	-0-					332
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					332
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					332
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					332

TURNER C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 294923 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8388 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64356	X	54619	-0-	-9737	-0-	54619	2			N	-0-					-0-
11	60060	X	51154	-0-	-8906	-0-	51154	2			N	-0-					-0-
12	60295	X	51647	-0-	-8648	-0-	51647	2			N	-0-					-0-
01	57877	X	51290	-0-	-6587	-0-	51290	2			N	-0-					-0-
02	51324	X	45043	-0-	-6281	-0-	45043	2			N	-0-					-0-
03	54622	X	48708	-0-	-5914	-0-	48708	2			N	-0-					-0-

TURNER C (AW) WELL #: 11H RRCID -> 295044 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8549 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75888	X	64573	-0-	-11315	-0-	64573	2			N	-0-					-0-
11	70800	X	60695	-0-	-10105	-0-	60695	2			N	-0-					-0-
12	70804	X	60717	-0-	-10087	-0-	60717	2			N	-0-					-0-
01	67611	X	59235	-0-	-8376	-0-	59235	2			N	-0-					-0-
02	60200	X	53105	-0-	-7095	-0-	53105	2			N	-0-					-0-
03	64573	X	57714	-0-	-6859	-0-	57714	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 5H RRCID -> 296952 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8900 - 11440

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

KATIE LEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297041 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. N/A

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

KATIE LEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297042 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 8016 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	166	-0-	-640	-0-	166	2			N	-0-					121
11	630	N	243	-0-	-387	-0-	243	2			N	-0-					121
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					121
01	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					121
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					121
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					121

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					36
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					36
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					36
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					36
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					36
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					36

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

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

10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1505	-0-	-448	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

10	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2197	-0-	-173	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

10	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1610	-0-	-182	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2959	2	8	9	N	7					7
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2662	2	3	9	N	3					10

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

10	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2185	-0-	-139	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	653	-0-	-339	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	576	-0-	-348	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	637	2	17	9	Y	15					15

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	399	-0-	-283	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

10	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7141 - 7315

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

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
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

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
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2489	-0-	-423	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

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
10	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

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
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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
10	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1363	-0-	-205	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

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
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1226	-0-	-334	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1090	-0-	-615	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	138	-0-	-1010	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	619	-0-	-466	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

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
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1199	-0-	-721	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1119	-0-	-834	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1041	-0-	-912	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

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
10	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1028	-0-	-677	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

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
10	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	990	N	464	-0-	-526	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	2314	2	2	9	N	2					2
02	2100	N	1958	-0-	-142	-0-	1958	2			N	-0-					2
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					2

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

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
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1510	-0-	-500	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

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
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1118	-0-	-170	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 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
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2691	-0-	-39	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1213	-0-	-215	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1012	-0-	-80	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

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
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					5
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					5
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2483	2	6	9	Y	5					10
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2467	2	7	9	Y	6					16
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					16
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					16

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
10	7285	X	1354	-0-	-5931	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	314	-0-	-6736	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	7285	X	5116	-0-	-2169	-0-	5116	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6125	-0-	-1098	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-
02	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-

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
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

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
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-

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
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

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
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					3
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					3
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					3
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					3
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					3
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					3

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
10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	718	-0-	-422	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	599	-0-	-641	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 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
10	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1701	-0-	-63	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 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
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1890	-0-	-462	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2247	-0-	-388	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

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
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 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
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2024 - WELL PLUGGED 10/25/24

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
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-

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
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

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
10	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	372	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	360	1	881	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	372	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	336	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	372	1	1140	2	Y	-0-					-0-

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
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	775	N	291	-0-	-484	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

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
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

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
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

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
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	1061	1	9	9	Y	8					8
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1120	2	19	9	Y	17					25

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
10	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1233	-0-	-111	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

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
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3639	-0-	-19	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3516	-0-	-24	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3209	-0-	-95	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2710	-0-	-146	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					10
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					10
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2180	2	10	9	Y	9					19
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2125	2	8	9	Y	7					26
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1891	2	28	9	Y	25	50	1			1
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-	1	1			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

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

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

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
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1495	-0-	-73	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2953	-0-	-137	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2565	-0-	-291	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

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
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1036	-0-	-280	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

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
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

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
10	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			Y	-0-					-0-
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			Y	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-

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
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

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
10	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2878	-0-	-272	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2591	-0-	-237	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-

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
10	2573	N	2513	-0-	-60	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2489	-0-	-1	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2235	-0-	-89	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

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
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	571	-0-	-173	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	408	-0-	-236	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	322	-0-	-329	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

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
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

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
10	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2537	-0-	-319	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2402	-0-	-598	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2610	-0-	-106	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

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
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

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
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3215	-0-	415	415	3215	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3520	-0-	420	835	3520	2			Y	-0-					-0-

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
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-

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
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

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
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

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
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1705	-0-	-341	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1691	-0-	-129	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

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
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3001	-0-	1	1	3001	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3325	-0-	225	226	3325	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3345	-0-	245	471	3345	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2965	-0-	165	636	2965	2			Y	-0-					-0-
03	3474	X	2838	-0-	-636	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

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
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1288	-0-	-84	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

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
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2991	-0-	-202	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

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
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-

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
10	2170	N	1686	-0-	-484	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1346	-0-	-306	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1920	N	1490	-0-	-430	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*10	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*11	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*12	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1699	-0-	-93	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

10	3472	X	3092	-0-	-380	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3035	-0-	-295	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

10	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2557	-0-	-140	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2571	-0-	-126	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2199	-0-	-125	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	596	-0-	-832	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	850	-0-	-793	-0-	850	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

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

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1138	-0-	-206	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

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
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

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
10	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3906	-0-	-210	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

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
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-

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
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4657	-0-	1857	1905	4657	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2245	-0-	-855	1050	2245	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

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
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1372	-0-	-84	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-

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
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2082	-0-	-130	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

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

10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	980	-0-	-336	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4877	-0-	1777	1777	4877	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2454	-0-	-122	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1163	-0-	-181	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
03	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

10	7719	X	7359	-0-	-360	-0-	7359	2			Y	-0-					-0-
11	7410	X	7030	-0-	-380	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
12	7657	X	7317	-0-	-340	-0-	7317	2			Y	-0-					-0-
01	7657	X	7263	-0-	-394	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6397	-0-	-519	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	7010	-0-	-337	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	304	-0-	-719	-0-	304	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

10	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1439	-0-	-45	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

10	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

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
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

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
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-

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
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-

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
10	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

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
10	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-	2213	2	36	9	Y	33	32	1			1
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-	1	1			-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2418	-0-	-93	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2200	-0-	-180	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-

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
10	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-

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
10	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	976	-0-	-32	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

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
10	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1613	-0-	-235	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

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
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1115	-0-	-61	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

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
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

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
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					1
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					1
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-					1
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					1
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					1
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1014	-0-	-386	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

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
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					6
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					6
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					6
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					6
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					6
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					6

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
10	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

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
10	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3846	-0-	-246	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3471	-0-	-113	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-

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
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3039	-0-	39	95	3039	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3081	-0-	-19	76	3081	2			Y	-0-					-0-
01	3089	X	3013	-0-	-76	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-

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
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					6
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			Y	-0-					6
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			Y	-0-					6
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			Y	-0-					6
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					6
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1206	-0-	-82	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			Y	-0-					-0-
11	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			Y	-0-					-0-
12	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			Y	-0-					-0-
01	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			Y	-0-					-0-
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			Y	-0-					-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7708 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

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
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1286	-0-	-853	-0-	353	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1155	-0-	-225	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
12	1426	X	1173	-0-	-253	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	1148	X	1100	-0-	-48	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1227	-0-	-117	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2199	-0-	-181	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

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
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

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
10	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1782	-0-	-10	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1503	-0-	-205	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1258	-0-	-198	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

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
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 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
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

10	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

10	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	924	N	829	-0-	-95	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

10	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1300	-0-	-324	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3351	-0-	-59	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2867	-0-	-213	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1188	-0-	-455	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

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
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

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
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	6484	-0-	3384	3384	6484	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2072	-0-	-928	2456	2072	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2709	-0-	-391	2065	2709	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2461	-0-	-2065	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1928	-0-	-648	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

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
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-

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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 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
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-

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
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			Y	-0-					-0-
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-

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
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					7
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					7
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					7
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					7
02	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			Y	-0-					7
03	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			Y	-0-					7

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
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-

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
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

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
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					7
11	960	N	774	-0-	-186	-0-	774	2			Y	-0-					7
12	992	N	632	-0-	-360	-0-	632	2			Y	-0-					7
01	992	N	567	-0-	-425	-0-	567	2			Y	-0-					7
02	728	N	444	-0-	-284	-0-	444	2			Y	-0-					7
03	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	994	-0-	-238	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3299	-0-	-117	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 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
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					12
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					12
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					12
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	451	-0-	-193	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

10	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

10	1426	N	6	-0-	-1420	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

10	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2510	-0-	-66	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

10	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1839	-0-	-37	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

10	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1070	2	11	9	Y	10					10
01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1025	2	2	9	Y	2					12
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			Y	-0-					12
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					12

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

10	1922	X	892	-0-	-1030	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

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
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

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
10	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2078	-0-	-78	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 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
10	1922	N	1052	-0-	-870	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

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
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
11	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-

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
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2336	-0-	-548	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2024 - WELL PLUGGED 12/05/24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

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
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 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
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

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
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

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
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					12
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					12
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					12
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					12
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	117	2			Y	-0-					12
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1185	-0-	-435	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 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
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1898	-0-	-427	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2065	-0-	-7	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1785	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1461	-0-	-135	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					3
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					3
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					3
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					3
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					3
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					3

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			Y	-0-					6
11	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			Y	-0-					6
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	-0-					6
01	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	2			Y	-0-					6
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			Y	-0-					6
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					6

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1552	-0-	-556	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1382	-0-	-326	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2350	-0-	-86	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2526	-0-	-84	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-

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
10	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	814	-0-	-110	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	3475	2			Y	-0-					13
11	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	3442	2			Y	-0-					13
12	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3529	2			Y	-0-					13
01	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	3465	2			Y	-0-					13
02	3220	X	2947	-0-	-273	-0-	2947	2			Y	-0-					13
03	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2			Y	-0-					13

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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

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
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1474	-0-	-150	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

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
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

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
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2950	-0-	-80	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2564	-0-	-320	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-

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
10	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1216	-0-	-212	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

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
10	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					-0-
01	2707	N	2685	-0-	-22	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1949	-0-	-487	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2423	-0-	-243	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2350	-0-	-140	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2124	-0-	-60	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3535	-0-	-65	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

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
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

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
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

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
10	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3223	-0-	-305	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

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
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	756	-0-	-391	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

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
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	989	-0-	-467	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	905	-0-	-175	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

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
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1171	-0-	-173	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

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
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-

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
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1275	-0-	-69	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1240	N	867	-0-	-373	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	807	-0-	-393	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

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
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

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
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

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
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1679	-0-	-225	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2174	-0-	-244	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-

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
10	3875	X	3849	-0-	-26	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3055	-0-	-445	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

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
10	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2140	-0-	-16	-0-	2116	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-

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
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	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

10	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*07	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
*11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2797	-0-	-227	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					4
11	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	2			Y	-0-					4
12	1860	N	902	-0-	-958	-0-	902	2			Y	-0-					4
01	1860	N	1145	-0-	-715	-0-	1145	2			Y	-0-					4
02	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			Y	-0-					4
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					4

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-

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
10	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	865	-0-	-251	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

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
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

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
10	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	3025	-0-	-55	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 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
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1931	-0-	-197	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

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
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

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
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

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
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

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
10	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	61	-0-	-1861	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	699	-0-	-1009	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2756	-0-	-212	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1726	-0-	-66	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

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
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1091	-0-	-113	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

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
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1141	-0-	-203	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

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

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

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
10	1147	N	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	744	N	89	-0-	-655	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	88	-0-	-948	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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
10	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	460	-0-	-1431	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	655	-0-	-1081	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4232	-0-	1132	1132	4232	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

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
10	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4203	-0-	-147	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4387	-0-	-15	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4348	-0-	-54	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

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
10	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1645	-0-	-147	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2968	-0-	-56	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-

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
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 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
10	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	900	N	720	-0-	-180	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

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
10	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1126	-0-	-218	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1685	-0-	-23	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			Y	-0-					-0-
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					1
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					1
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					1
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					2
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					2

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7829

10	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3389	-0-	-393	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3168	-0-	-248	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

10	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4115	-0-	1315	1315	4115	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1920	-0-	-1180	135	1920	2			N	-0-					-0-

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
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

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
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1376	-0-	-394	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-

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
10	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-

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
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2361	-0-	-411	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-

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
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-

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
10	3906	X	3001	-0-	-905	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-

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
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-

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
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 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
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 4 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
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3455	-0-	-145	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-

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
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					20
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					20
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					20
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					20
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					20
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1470	2	8	9	Y	7					27

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

10	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

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
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1874	-0-	-254	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

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

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

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

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
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

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
10	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

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
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
11	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

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
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3377	-0-	-319	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-

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
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

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
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	995	-0-	-125	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
11	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			Y	-0-					-0-
12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

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
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3149	-0-	-99	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2009	-0-	-175	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	769	-0-	-409	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	509	-0-	-601	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-

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
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	282	-0-	-334	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	339	-0-	-250	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

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
10	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3005	-0-	205	250	3005	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3117	-0-	17	267	3117	2			Y	-0-					-0-

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
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2837	-0-	-15	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2475	-0-	-101	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

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
10	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 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
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

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
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	196	-0-	-314	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*03	1116	N	699	-0-	-417	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

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
10	2821	N	2775	-0-	-46	-0-	2775	2			Y	-0-					23
11	2700	N	2626	-0-	-74	-0-	2626	2			Y	-0-					23
12	2821	N	2700	-0-	-121	-0-	2700	2			Y	-0-					23
01	2790	N	2191	-0-	-599	-0-	2191	2			Y	-0-					23
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					23
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					23

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
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-

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
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					6
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					6
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					6
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					6
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					6
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					6

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
10	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	581	-0-	-287	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

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
10	2697	X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2276	-0-	-154	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2010	-0-	-118	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-

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
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	881	-0-	-183	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2024 - WELL PLUGGED 12/21/24

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
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					25
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					25
12	1147	N	898	-0-	-249	-0-	898	2			Y	-0-					25
01	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	2			Y	-0-					25
02	896	N	527	-0-	-369	-0-	527	2			Y	-0-					25
03	899	N	228	-0-	-671	-0-	228	2			Y	-0-					25

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1632	-0-	-468	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

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
10	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1921	-0-	-207	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

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
10	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3416	-0-	-64	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2754	-0-	-438	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

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
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

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
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 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
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 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
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					2
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					2
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					2
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					2
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					2
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					2

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
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

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
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-

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
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

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
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	840	N	624	-0-	-216	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 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
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	100	N	34	-0-	-66	-0-	34	2			N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2024 - WELL PLUGGED 12/11/24														

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
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2652	-0-	-624	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2908	-0-	-396	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	697	-0-	-295	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	869	-0-	-495	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	787	-0-	-484	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	708	-0-	-300	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

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
10	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

10	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3694	-0-	-116	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3791	-0-	-84	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3255	-0-	-245	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3					3

THURMOND, JOE WELL #: A 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

10	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1222	-0-	-122	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1388	-0-	-264	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	822	-0-	-298	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	858	-0-	-351	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

10	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

10	2604	N	2363	-0-	-241	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2035	-0-	-233	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2368	2	48	9	Y	44					44

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

10	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	696	-0-	-174	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	806	2	127	9	Y	115					115
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	Y	2					117

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

10	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2055	-0-	-381	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

10	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	682	-0-	-2480	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	9	-0-	-2847	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					32
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					32
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					32
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					32
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					32
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					32

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
10	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-

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
10	7347	X	6093	-0-	-1254	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6064	-0-	-746	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6223	-0-	-659	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6016	-0-	-525	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5716	-0-	-192	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5546	-0-	-716	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

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
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	569	-0-	-268	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 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
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

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
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2179	-0-	-61	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3565	-0-	465	1578	3546	2	19	9	Y	17					20
11	3000	N	3589	-0-	589	2167	3565	2	24	9	Y	22	42	1			-0-
12	5901	X	3734	-0-	-2167	-0-	3708	2	26	9	Y	24					24
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3403	2	24	9	Y	22					46
*02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3005	2	25	9	Y	23					69
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3202	2	33	9	Y	30	89	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2493	2	3	9	Y	3					3
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1572	2	19	9	Y	17					20
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	Y	10	30	1			-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

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
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2058	-0-	-154	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	682	-0-	-1612	-0-	682	2			N	-0-					-0-

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
10	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	3755	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
02	3612	X	3451	-0-	-161	-0-	3392	2	59	9	Y	54					54
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	3833	2			Y	-0-					54

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	848	-0-	-640	-0-	848	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

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
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3196	-0-	-80	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

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
10	1550	N	1294	-0-	-256	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	987	-0-	-189	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

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
10	2852	X	2760	-0-	-92	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2638	-0-	-122	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2435	-0-	-29	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

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
10	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	975	-0-	-637	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

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
10	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1964	-0-	-108	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

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
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4341	-0-	1541	1634	4341	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3181	-0-	81	1715	3181	2			N	-0-					-0-

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
10	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-

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
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					6
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					6
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					6
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					6
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					6
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					6

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 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 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
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					6
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					6
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					6
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					6
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			Y	-0-					6
03	2139	N	1710	-0-	-429	-0-	1710	2			Y	-0-					6

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3130	-0-	-510	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3702	-0-	-855	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3128	-0-	-960	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3877	-0-	-618	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2715	-0-	-785	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1831	-0-	-297	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

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
10	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1673	-0-	-119	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

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
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-

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
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1978	-0-	-10	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

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
10	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-

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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

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
10	2170	N	1857	-0-	-313	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3323	-0-	-65	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1686	-0-	-582	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1832	-0-	-72	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

10	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	351	-0-	-858	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	625	-0-	-523	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6384	-0-	3284	3284	6384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2328	-0-	-222	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1753	-0-	-789	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	66	-0-	-2414	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9058	-0-	6258	6258	9058	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	19849	-0-	16749	23007	19849	2			N	-0-					-0-

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
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	2801	-0-	-3182	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	-0-					-0-
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3266	-0-	-290	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

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
10	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

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
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3640	-0-	540	540	3640	2			N	-0-					-0-

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
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 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
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

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
10	2139	N	1908	-0-	-231	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1426	-0-	-775	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1485	-0-	-531	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

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
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1012	-0-	-108	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 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
10	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1925	-0-	-147	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

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
10	713	N	594	-0-	-119	-0-	517	2	77	9	Y	70	70	1			19
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					19
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					19
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	Y	3					22
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					22
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	Y	7					29

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
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	5827	-0-	2727	2727	5827	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1661	-0-	-215	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	3	-0-	-507	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	652	-0-	-433	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1058	-0-	-895	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1171	-0-	-659	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

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
10	5611	X	5289	-0-	-322	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5265	-0-	-129	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4674	-0-	-114	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3504	-0-	-61	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2838	-0-	-354	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	994	-0-	-370	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	728	N	442	-0-	-286	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

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

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	1808	-0-	-858	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	881	-0-	-1785	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	20176	-0-	17076	17076	20176	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

10	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

10	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1013	-0-	-163	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	913	-0-	-451	-0-	913	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2852	-0-	-118	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2677	-0-	-39	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

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
10	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1257	-0-	-1099	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	154	-0-	-1117	-0-	154	2			N	-0-					-0-

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
10	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2552	-0-	-114	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2226	-0-	-182	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 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
10	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3065	-0-	-211	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-

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
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

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
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2833	-0-	-81	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2864	-0-	-19	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 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
10	2945	N	2846	-0-	-99	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2684	-0-	-168	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 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
10	2139	N	1634	-0-	-505	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1555	-0-	-349	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	560	N	450	-0-	-110	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2019	-0-	-244	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1822	-0-	-379	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1572	-0-	-444	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

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
10	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

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
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-

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
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-

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
10	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1790	-0-	-430	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

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
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					1
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					1
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					1
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					1
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					1

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	837	N	442	-0-	-395	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2754	-0-	-66	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2302	-0-	-274	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-

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
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

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
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	812	N	639	-0-	-173	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3459	-0-	-111	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3034	-0-	-186	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

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
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					2
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					2
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					2
01	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					2
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	620	2			N	-0-					2
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					2

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
10	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

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
10	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2526	-0-	-234	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2019	-0-	-802	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2087	-0-	-433	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

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
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	896	N	679	-0-	-217	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

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
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					18
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					18
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					18
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	164	2	22	9	Y	20					38
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					38
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-

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
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

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
10	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2516	-0-	-4	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2244	-0-	-108	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

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
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

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
10	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2531	-0-	-129	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

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
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

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
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3867	-0-	-277	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-

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
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2453	-0-	-39	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

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
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

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
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					7
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					7
12	682	N	442	-0-	-240	-0-	442	2			Y	-0-					7
01	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					7
02	616	N	343	-0-	-273	-0-	343	2			Y	-0-					7
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3					10

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	776	-0-	-588	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	878	-0-	-172	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5079	-0-	1979	1979	5079	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	979	-0-	-1821	158	979	2			N	-0-					-0-
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-

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
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 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
10	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1015	-0-	-49	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

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
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

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
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	992	N	539	-0-	-453	-0-	539	2			N	-0-					-0-

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
10	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	916	-0-	-232	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

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
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					3
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					3
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					3
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					3
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			Y	-0-					3
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					3

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
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	94	-0-	-2200	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3461	-0-	661	661	3461	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7895	-0-	4795	5456	7895	2			N	-0-					-0-

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
10	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	2			Y	-0-					20
11	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			Y	-0-					20
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			Y	-0-					20
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					20
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					20
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					20

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
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2013	-0-	-59	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					2
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					2
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					2
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					2
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					2
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					2

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1743	-0-	-49	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

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
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	326	-0-	-635	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3425	-0-	-853	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3407	-0-	-569	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

10	992	N	485	-0-	-507	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	896	N	820	-0-	-76	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3455	-0-	-48	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2962	-0-	-230	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

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
10	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2482	-0-	-68	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2318	-0-	-6	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

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
10	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	784	N	655	-0-	-129	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1828	-0-	-311	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-

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
10	2697	N	2628	-0-	-69	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2522	-0-	-88	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3100	-0-	-0-	35	3100	2			N	-0-					-0-
02	2634	N	2599	-0-	-35	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					7
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					7
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
02	504	N	184	-0-	-320	-0-	184	2			Y	-0-					7
03	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					7

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

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
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	872	-0-	-368	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			Y	-0-					9
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					9
12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					9
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					9
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					9
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					9

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
10	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1657	-0-	-51	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3977	-0-	-394	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3657	-0-	-573	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3671	-0-	-452	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3562	-0-	-406	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3151	-0-	-433	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3575	-0-	-393	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3146	-0-	46	85	3146	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3344	-0-	244	329	3344	2			N	-0-					-0-
02	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2384	-0-	-248	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3316	-0-	-164	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2936	-0-	-312	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 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
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	993	-0-	-43	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	Y	1					18
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	788	2	13	9	Y	12	30	1			-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	725	2	10	9	Y	9					9

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1863	-0-	-265	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

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

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

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

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

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

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	900	N	549	-0-	-351	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	635	-0-	-450	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

10	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3600	-0-	-2228	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

10	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2506	-0-	-70	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

10	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1191	-0-	-153	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2442	-0-	-131	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2934	-0-	-156	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2562	-0-	-322	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1057	-0-	-483	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

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
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	651	N	264	-0-	-387	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1682	-0-	-194	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

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
10	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1406	-0-	-274	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1051	-0-	-265	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1372	-0-	-28	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-

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
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	848	-0-	-132	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1086	-0-	-146	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

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
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1451	-0-	-316	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1172	-0-	-312	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4010	-0-	-70	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

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
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					13
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					13
12	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-					13
01	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	2			Y	-0-					13
02	1288	N	1163	-0-	-125	-0-	1163	2			Y	-0-					13
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					13

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
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1745	-0-	-19	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

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
10	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

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
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-

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
10	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1046	-0-	-746	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

10	1085	N	745	-0-	-340	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

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

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		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

10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					12
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					12
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					12
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					12
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					14
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					15

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

10	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	3254	2			Y	-0-					28
11	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	3473	2			Y	-0-					28
12	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	3777	2			Y	-0-					28
01	3875	X	3040	-0-	-835	-0-	3040	2			Y	-0-					28
02	3276	X	3167	-0-	-109	-0-	3167	2			Y	-0-					28
03	3782	X	2570	-0-	-1212	-0-	2570	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	549	2	56	9	Y	51	50	1			1
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-	1	1			-0-

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			Y	-0-					10
11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			Y	-0-					10
12	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					10
01	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			Y	-0-					10
02	1372	N	1364	-0-	-8	-0-	1364	2			Y	-0-					10
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					10

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					4
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					4
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					4
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					4
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					4
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					4

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

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
10	2821	N	2642	-0-	-179	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2176	-0-	-232	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2420	-0-	-246	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2745	-0-	-1254	-0-	2706	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3585	-0-	-195	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3832	2	18	9	Y	16					16
*02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3557	2	31	9	Y	28					44
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3796	2	44	9	Y	40	84	1			-0-

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2318	-0-	-232	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2082	-0-	-74	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	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

10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3550	-0-	-140	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3313	-0-	-75	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					12
11	2850	N	2735	-0-	-115	-0-	2733	2	2	9	Y	2	2	1			12
12	2914	N	2805	-0-	-109	-0-	2805	2			Y	-0-					12
01	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			Y	-0-					12
02	2548	N	2499	-0-	-49	-0-	2499	2			Y	-0-					12
03	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			Y	-0-					12

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					15
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-					15
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					15
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					15
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			Y	-0-					15
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					15

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
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4					9
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					9
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					9
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	Y	12					21
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	380	2	4	9	Y	4					25
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4					29

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	217	-0-	-233	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

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

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

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

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5066	-0-	-111	-0-	5066	2			Y	-0-					2
11	5010	X	4941	-0-	-69	-0-	4938	2	3	9	Y	3					5
12	5146	X	5088	-0-	-58	-0-	5084	2	4	9	Y	4					9
01	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	5066	2	6	9	Y	5					14
02	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4569	2	6	9	Y	5					19
03	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	5020	2	1	9	Y	1					20

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2905	-0-	-259	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
01	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
03	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-

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
10	1147	N	455	-0-	-692	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	550	-0-	-560	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	423	-0-	-569	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	309	-0-	-195	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

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
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	496	-0-	-204	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

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
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1868	-0-	-92	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

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
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

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
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	2	6	9	Y	5					17
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	Y	3					20
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	2	9	9	Y	8					28
01	589	N	473	-0-	-116	-0-	459	2	14	9	Y	13					41
02	532	N	226	-0-	-306	-0-	225	2	1	9	Y	1					42
03	589	N	231	-0-	-358	-0-	224	2	7	9	Y	6					48

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
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

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
10	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2829	-0-	-363	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2271	2	17	9	Y	15	40	1			-0-
11	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1995	-0-	-21	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					3
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			Y	-0-					3
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					3
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					3
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			Y	-0-					3
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					3

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	362	-0-	-268	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	222	-0-	-398	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	308	-0-	-281	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	913	-0-	-296	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-

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
10	3534	X	2793	-0-	-741	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2642	-0-	-478	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2710	-0-	-328	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2439	-0-	-137	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

10	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					8
11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					8
12	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					8
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					8
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			N	-0-					8
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2113	-0-	-15	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

10	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3307	-0-	-83	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2984	-0-	-124	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

10	3100	N	8852	-0-	5752	5752	8852	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2752					N	-0-					-0-
12	3100	N	7585	-0-	4485	7237	7585	2			N	-0-					-0-
01	14053	X	6816	-0-	-7237	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

10	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

10	3100	N	16748	-0-	13648	13648	16748	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	10648					N	-0-					-0-
12	3100	N	15627	-0-	12527	23175	15627	2			N	-0-					-0-
01	38077	X	14902	-0-	-23175	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

10	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3223	-0-	223	303	3223	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3158	-0-	58	361	3158	2			Y	-0-					-0-
01	3093	X	2732	-0-	-361	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2500	-0-	-160	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

10	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	84	-0-	-336	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	184	-0-	-250	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	664	-0-	-232	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1435	-0-	-77	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

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
10	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

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
10	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1850	-0-	-110	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

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
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3380	-0-	-204	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-

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
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

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
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					5
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			Y	-0-					5
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					5
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					5
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			Y	-0-					5
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					5

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
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					3
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					3
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					3
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					3
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	2			Y	-0-					3
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

10	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2091	-0-	-205	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

10	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

10	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	784	N	659	-0-	-125	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

10	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	600	N	322	-0-	-278	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2043	-0-	-207	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1321	-0-	-583	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2359	-0-	-41	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2113	-0-	-99	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2269	-0-	-304	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2202	-0-	-288	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1901	-0-	-143	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 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
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2781	-0-	-299	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2817	-0-	-95	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

10	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3546	-0-	-54	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3544	-0-	-238	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3163	-0-	-253	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3571	-0-	-87	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2643	-0-	-519	-0-	2641	2	2	9	Y	2					12
11	3060	X	2675	-0-	-385	-0-	2675	2			Y	-0-					12
12	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	2925	2	2	9	Y	2					14
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2944	2	4	9	Y	4					18
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2604	2	3	9	Y	3					21
03	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2882	2	4	9	Y	4					25

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1433	-0-	-51	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2884	-0-	-280	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
01	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
02	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
03	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-

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
10	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

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
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	2	8	9	Y	7					10
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1504	2	37	9	Y	34	43	1			1
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	2	3	9	Y	3					4
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18					22
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	Y	10					32
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20					52

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
10	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					-0-
11	2235	N	2204	-0-	-31	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1721	-0-	-387	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1433	-0-	-471	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1569	-0-	-539	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1623	-0-	-141	-0-	1599	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1927	-0-	-229	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1218	-0-	-952	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
12	3007	N	2847	-0-	-160	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2095	-0-	-593	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-

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
10	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

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
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3125	-0-	-95	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 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
10	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2595	-0-	-65	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2679	-0-	-235	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					30
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	Y	7					37
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	Y	5					42
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	Y	12					54
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4					58
03	992	N	38	-0-	-954	-0-	37	2	1	9	Y	1					59

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					15
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	Y	6					21
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4					25
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	Y	3					28
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5					33
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7					40

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					13
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					13
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					13
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					13
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3					16
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					16

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

10	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	949	-0-	-367	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

10	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

10	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1605	-0-	-555	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1576	-0-	-594	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	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

10	2418	X	2010	-0-	-408	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1910	-0-	-340	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1931	-0-	-301	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1715	-0-	-105	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

10	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2291	-0-	-341	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	43	-0-	-1321	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	575	-0-	-657	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

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
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	100	-0-	-2938	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-

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
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			Y	-0-					5
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					5
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					5
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					5
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					5
03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			Y	-0-					5

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

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
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

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
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
01	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 5 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
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

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
10	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2001	-0-	-155	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

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
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

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
10	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2309	-0-	-239	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

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
10	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1683	-0-	-137	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 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
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

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
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	676	-0-	-108	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1479	-0-	-61	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

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
10	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1730	-0-	-146	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

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
10	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1412	-0-	-44	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

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
10	2666	X	2445	-0-	-221	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2206	-0-	-6	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2704	-0-	-180	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1569	-0-	-83	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2575	-0-	-85	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3831	-0-	-9	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3334	-0-	-250	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1971	-0-	-549	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2011	2			Y	-0-					25
11	2370	N	2089	-0-	-281	-0-	2089	2			Y	-0-					25
12	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2212	2	4	9	Y	4					29
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3	9	Y	3					32
02	1960	N	1818	-0-	-142	-0-	1811	2	7	9	Y	6					38
03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	1941	2	6	9	Y	5					43

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2217	-0-	-107	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1958	-0-	-2	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

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
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1774	-0-	-74	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

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
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-

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
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2244	-0-	-164	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2266	-0-	-86	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

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

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

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

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

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

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

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
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	N	615	-0-	-765	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

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
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					2
11	690	N	400	-0-	-290	-0-	400	2			Y	-0-					2
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					2
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					2
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

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
10	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	3200	2			Y	-0-					18
11	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	3333	2			Y	-0-					18
12	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2			Y	-0-					18
01	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3545	2			Y	-0-					18
02	3416	X	3192	-0-	-224	-0-	3192	2			Y	-0-					18
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					18

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
10	3038	X	2988	-0-	-50	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2623	-0-	-65	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-

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
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	620	N	99	-0-	-521	-0-	99	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1852	-0-	-164	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1478	-0-	-352	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2287	-0-	-65	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2871	-0-	-517	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

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
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					18
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	2					20
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					20
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					20
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	319	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

10	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	660	N	15	-0-	-645	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

10	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3569	-0-	-127	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

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

10	2294	N	1410	-0-	-884	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1243	-0-	-497	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	668	-0-	-727	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	207	-0-	-941	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

10	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	662	-0-	-1105	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1402	-0-	-222	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					2
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					2
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					2
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					2
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			Y	-0-					2
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					2

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2533	-0-	-319	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	1260	-0-	-1592	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	23119	-0-	20019	20019	23119	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

10	2728	N	2662	-0-	-66	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2572	-0-	-94	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2276	-0-	-104	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1632	-0-	-20	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	753	-0-	-255	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	530	-0-	-617	-0-	530	2			N	-0-					-0-

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
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

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

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3150	-0-	-60	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2885	-0-	-139	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1005	-0-	-1134	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1565	-0-	-423	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6110	-0-	3010	3010	6110	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 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
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

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

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

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

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	341	2	74	9	Y	67	90	1			5
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	408	2	80	9	Y	73	78	1			-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	454	2	48	9	Y	44	31	1			13
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	2	17	9	Y	15	25	1			3
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	Y	7					10
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	724	2	30	9	Y	27					37

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2993	-0-	-171	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1290	-0-	-26	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

10	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2742	-0-	-637	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2206	-0-	-398	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1505	-0-	-541	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

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

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1210	-0-	-433	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	907	-0-	-736	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	580	-0-	-680	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	624	-0-	-585	-0-	624	2			N	-0-					-0-

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
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	Y	3					3
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					3
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3	9	Y	3					6
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2339	2	11	9	Y	10					16

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2688	-0-	-9	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2208	-0-	-256	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

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
10	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2302	-0-	-134	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-
12	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-

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
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

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
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

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
10	3162	X	2899	-0-	-263	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2471	-0-	-161	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-

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
10	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	3821	2			Y	-0-					8
11	3930	X	3671	-0-	-259	-0-	3671	2			Y	-0-					8
12	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	3845	2			Y	-0-					8
01	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	3963	2			Y	-0-					8
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					8
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					8

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
10	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

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
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

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
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					2
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					2
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					2
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					2
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			Y	-0-					2
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					2

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	827	-0-	-878	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					7
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-					7
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					7
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					7
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	2	2	9	Y	2					9
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	Y	1					10

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

10	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

10	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2660	-0-	-160	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2457	-0-	-35	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

10	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

10	1147	N	962	-0-	-185	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7697 - 8318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3429	-0-	-12	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3097	-0-	-11	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1919	2	132	9	Y	120					120
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	Y	10	41	1			89
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	Y	1	1	1			89

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
10	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1945	-0-	-771	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

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
10	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

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
10	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1631	-0-	-329	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1754	-0-	-447	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

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
10	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3530	-0-	-70	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

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
10	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4222	-0-	-158	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3739	-0-	-293	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

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
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2509	2	3	9	Y	3					13
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2366	2	4	9	Y	4					17
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2366	2	3	9	Y	3					20
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	2	12	9	Y	11					31
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2178	2	8	9	Y	7					38
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2389	2	10	9	Y	9					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					5
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1184	2	8	9	Y	7					12
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	2	7	9	Y	6					18
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	2	10	9	Y	9					27
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	Y	5					32
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	2	11	9	Y	10					42

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 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
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			Y	-0-					17
11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	2			Y	-0-					17
12	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					17
01	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			Y	-0-					17
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	967	2			Y	-0-					17
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			Y	-0-					17

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
10	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2231	-0-	-499	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1926	-0-	-895	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2064	-0-	-484	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

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
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-

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
10	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2218	-0-	-162	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	805	-0-	-931	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	326	-0-	-1242	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	185	-0-	-1551	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-

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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2397	-0-	-145	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3188	-0-	88	88	3121	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
02	2632	X	2360	-0-	-272	-0-	2279	2	81	9	Y	74					74
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					74

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1239	2	119	9	Y	108					108
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11	36	1			83
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-	1	1			82

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					10
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					10
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					10
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					10
02	1400	N	1116	-0-	-284	-0-	1116	2			Y	-0-					10
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					10

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

10	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 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
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1023	-0-	-806	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

10	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1549	-0-	-103	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-

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
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

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
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 12/05/2022 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
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	N	392	-0-	-952	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

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
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-

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
10	1178	N	972	-0-	-206	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2637	-0-	-63	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2419	-0-	-45	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 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
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1487	-0-	-25	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 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
10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			Y	-0-					-0-
11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
12	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			Y	-0-					-0-
01	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	532	N	444	-0-	-88	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	N	2762	-0-	-59	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2623	-0-	-77	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2680	-0-	-110	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2652	-0-	-107	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2376	-0-	-60	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-

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
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	100	-0-	-4984	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
01	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	29402	2			N	-0-					-0-
02	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
03	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-

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
10	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	450	-0-	-418	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3216	-0-	-60	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1798	-0-	-218	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

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

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

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

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
11	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
01	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	Y	5					17
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	Y	1					18
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	Y	7					25
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					25
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	681	2	3	9	Y	3					28
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	2	6	9	Y	5					33

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

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

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	532	-0-	-336	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2437	-0-	-113	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2509	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2260	2	167	9	Y	152					152
03	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			Y	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	187	-0-	187	379	187	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
03		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

10	1023	N	88	-0-	-935	-0-	88	2			Y	-0-					2
11	990	N	191	-0-	-799	-0-	191	2			Y	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					2
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					2
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					2

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

10	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					17
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			Y	-0-					17
12	775	N	344	-0-	-431	-0-	344	2			Y	-0-					17
01	620	N	179	-0-	-441	-0-	179	2			Y	-0-					17
02	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	2			Y	-0-					17
03	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

10	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2144	-0-	-40	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	Y	5					20
11	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1380	2	8	9	Y	7					27
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1453	2	3	9	Y	3					30
01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1364	2	7	9	Y	6					36
02	1288	N	1141	-0-	-147	-0-	1134	2	7	9	Y	6					42
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1430	2	10	9	Y	9	44	1			7

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					25
11	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			Y	-0-					25
12	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			Y	-0-					25
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1530	2	25	9	Y	23	23	1			25
02	1428	N	1365	-0-	-63	-0-	1365	2			Y	-0-					25
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1318	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
02	1344	N	1165	-0-	-179	-0-	1107	2	58	9	Y	53					53
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			Y	-0-					53

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

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

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			Y	-0-					12
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					12
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			Y	-0-					12
01	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			Y	-0-					12
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	2			Y	-0-					12
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					12

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
10	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2429	-0-	-454	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	84	-0-	-2799	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	2632	N	575	-0-	-2057	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	520	-0-	-1898	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

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
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	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
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

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
10	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3690	-0-	-150	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	1648	-0-	-2258	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3432	-0-	-460	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3853	-0-	-456	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	7	-0-	-6007	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
12	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
01	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	22047	2			N	-0-					-0-
02	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	24178	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	25761	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			Y	-0-					-0-
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	138	-0-	-916	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	52	-0-	-968	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1650	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

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

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

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

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

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

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5370	-0-	-303	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5145	-0-	-255	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	5433	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			Y	-0-					11
11	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2			Y	-0-					11
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					11
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					11
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					11
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	7893	-0-	4793	4793	7893	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8373	-0-	5273	10066	8373	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6697	-0-	3897	13963	6697	2			N	-0-					-0-
03	19962	X	5999	-0-	-13963	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1438	-0-	-102	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2119	-0-	-205	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

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
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	937	-0-	-233	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

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

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	560	-0-	-970	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	391	-0-	-1531	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	939	-0-	-921	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

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
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

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
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2105	-0-	-220	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1064	-0-	-1036	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

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
10	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	758	-0-	-637	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	23	-0-	-1372	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	776	-0-	-260	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	449	-0-	-295	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

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
10	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	3121	2			Y	-0-					35
11	3180	X	3069	-0-	-111	-0-	3047	2	22	9	Y	20					55
12	3286	X	3078	-0-	-208	-0-	3031	2	47	9	Y	43	87	1			11
01	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3042	2	30	9	Y	27	6	1			32
02	2968	X	2772	-0-	-196	-0-	2738	2	34	9	Y	31					63
03	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3035	2	48	9	Y	44	89	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

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
10	2852	X	2178	-0-	-674	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2092	-0-	-638	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1562	-0-	-608	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-

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
10	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1946	-0-	-126	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

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
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

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
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

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
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

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
10	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

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
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	893	-0-	-502	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	667	-0-	-593	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	896	-0-	-437	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

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
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

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
10	2511	N	2295	-0-	-216	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1893	-0-	-179	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

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
10	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4889	-0-	-319	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4997	-0-	-211	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4520	-0-	-184	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-

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
10	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3339	-0-	-231	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2695	-0-	-469	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					7
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			Y	-0-					7
12	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			Y	-0-					7
01	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1067	2	3	9	Y	3					10
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	945	2			Y	-0-					10
03	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			Y	-0-					10

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					23
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					23
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			Y	-0-					23
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					23
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					23
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					23

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2004	-0-	-40	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2823	-0-	-339	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2777	-0-	-283	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2814	2	166	9	Y	151					151
02	2632	X	2401	-0-	-231	-0-	2395	2	6	9	Y	5	31	1			125
03	2883	X	2045	-0-	-838	-0-	2045	2			Y	-0-	1	1			124

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					24
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					24
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					24
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2358	2	88	9	Y	80					104
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	Y	7	40	1			71
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	Y	1	1	1			71

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3783	2	173	9	Y	157					157
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3332	2	4	9	Y	4	58	1			103
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-	1	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1969	-0-	-103	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

10	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2826	-0-	-57	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

10	9703	X	9179	-0-	-524	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9196	-0-	-194	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9619	-0-	-53	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9386	-0-	-286	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7367	-0-	-1369	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

10	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			Y	-0-					3
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					3
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			Y	-0-					3
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					3
02	1568	N	1541	-0-	-27	-0-	1541	2			Y	-0-					3
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			Y	-0-					3

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2664	-0-	-556	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	1923	-0-	-619	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

10	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1369	-0-	-1700	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2401	-0-	-371	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2898	-0-	-450	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1327	-0-	-2176	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2609	-0-	-555	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

10	1302	N	144	-0-	-1158	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2301	-0-	-107	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-

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
10	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2991	-0-	-109	469	2991	2			N	-0-					-0-
11	3108	X	2639	-0-	-469	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2366	-0-	-42	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 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
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

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
10	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2327	-0-	-246	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2116	-0-	-364	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1810	-0-	-486	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2309	-0-	-91	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2143	-0-	-13	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1786	2	1	9	N	1					1
01	1829	N	935	-0-	-894	-0-	935	2			N	-0-					1
02	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	1312	2			N	-0-					1
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	304	-0-	-508	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	447	-0-	-452	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

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

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

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

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	693	2	18	9	Y	16					16
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			Y	-0-					16
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					16
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-					16
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	2			Y	-0-					16
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					16

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

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

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					38
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					38
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			Y	-0-					38
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1619	2	143	9	Y	130					168
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1486	2	14	9	Y	13	29	1			152
03	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1250	2	134	9	Y	122	1	1			273

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2677	-0-	-23	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2302	-0-	-218	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3531	-0-	-3	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3337	-0-	-23	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2787	-0-	-405	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

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
10	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1863	-0-	-209	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

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

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3930	-0-	-937	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4128	-0-	-739	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3648	-0-	-748	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					19
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					19
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
01	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					19
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					19
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					19

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	672	N	452	-0-	-220	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2306	-0-	-998	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1833	-0-	-855	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2403	-0-	-573	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2152	-0-	-1289	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	99	-0-	-3342	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
03	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1679	-0-	-1142	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2175	-0-	-336	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 10/02/2024 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
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-

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
10	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	N	946	-0-	-1472	-0-	946	2			N	-0-					-0-

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
10	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3809	-0-	-61	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	155	-0-	-3875	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3069	X	1828	-0-	-1241	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1790	-0-	-1186	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1201	-0-	-566	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	81	-0-	-1686	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4394	-0-	1594	1594	4394	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7360	-0-	4260	5854	7360	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

10	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

10	4805	X	4788	-0-	-17	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4731	-0-	-43	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4218	-0-	-318	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4762	-0-	-260	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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

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
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

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
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

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
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	994	-0-	-182	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		2054	-0-	2054	2054	2054	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2202	-0-	2202	4256	2202	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	290	-0-	-186	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

10	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

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
10	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

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
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					13
11	3300	X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			Y	-0-					13
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					13
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					13
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					13
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					13

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
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

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
10	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

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
10	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1023	2	1	9	Y	1					8
11	1080	N	947	-0-	-133	-0-	939	2	8	9	Y	7					15
12	1085	N	718	-0-	-367	-0-	716	2	2	9	Y	2					17
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1265	2	21	9	Y	19					36
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1015	2	7	9	Y	6					42
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	Y	9	39	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

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

10	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2416	-0-	-244	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

10	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

10	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2495	-0-	-305	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1735	-0-	-1179	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	7	-0-	-2907	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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
10	1550	X	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1422	-0-	-78	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1196	-0-	-120	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
12	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3477	-0-	377	377	3477	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2782	-0-	-18	359	2782	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3295	-0-	195	554	3295	2			Y	-0-					-0-

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
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

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
10	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			Y	-0-					-0-
11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			Y	-0-					-0-
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			Y	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3065	-0-	-25	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2255	-0-	-629	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

10	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1485	-0-	-167	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	67	-0-	-233	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

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
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	849	-0-	-321	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	927	-0-	-282	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	715	-0-	-494	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2475	-0-	-185	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1694	-0-	-98	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

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

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3512	-0-	-184	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

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

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 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
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2742	-0-	-478	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	825	-0-	-435	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	827	-0-	-258	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	772	-0-	-313	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1466	-0-	-298	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	952	N	555	-0-	-397	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	161	-0-	-242	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

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
10	1240	N	982	-0-	-258	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

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
10	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2288	-0-	-484	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-

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
10	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1961	-0-	-55	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	558	1	3200	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	540	1	3057	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	558	1	3099	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	558	1	3048	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2962	-0-	-482	-0-	504	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	558	1	3166	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

10	2325	X	2053	-0-	-272	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1935	-0-	-315	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1742	-0-	-78	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

10	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1646	-0-	-304	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1176	-0-	-364	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4891	-0-	-162	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4019	-0-	-879	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3439	-0-	-985	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	3926	-0-	-972	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					6
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					6
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1					7
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					7
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					7
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					7

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1709	-0-	-306	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
11	2070	X	2023	-0-	-47	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1717	-0-	-159	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-

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
10	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	51	-0-	-1561	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4175	-0-	1075	1075	4175	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2269	-0-	-83	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3199	-0-	-428	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2838	-0-	-74	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

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
10	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1786	-0-	-146	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4013	-0-	-296	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3618	-0-	-274	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-

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
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

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
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

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
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3692	-0-	-116	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-

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
10	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1880	-0-	-136	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

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
10	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

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
10	2046	N	1	-0-	-2045	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	324	-0-	-947	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					-0-

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
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2115	-0-	-1047	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2631	-0-	-129	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2621	-0-	-76	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2277	-0-	-187	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-

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
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1623	-0-	-393	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

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
10	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 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
10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

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
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2245	-0-	-5	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-

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
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2804	-0-	-79	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2547	-0-	-29	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1261	-0-	-111	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2173	-0-	-655	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

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
10	1457	N	63	-0-	-1394	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	720	N	9	-0-	-711	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3474	-0-	374	374	3474	2			N	-0-					-0-

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
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1696	-0-	-1094	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1951	-0-	-299	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1381	-0-	-665	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1362	-0-	-684	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

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
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-

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
10	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1776	-0-	-394	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5349	-0-	2549	2572	5349	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2968	-0-	-132	2440	2968	2			N	-0-					-0-

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
10	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-

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
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

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
10	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2074	-0-	-313	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

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
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3077	-0-	-115	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2066	-0-	-304	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1671	-0-	-261	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

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
10	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2122	-0-	-174	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

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
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					2
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					2
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					2
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					2
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					2
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					2

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

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
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3479	2	3	9	Y	3					35
11	3390	X	3186	-0-	-204	-0-	3177	2	9	9	Y	8					43
12	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	3370	2	10	9	Y	9					52
01	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	3218	2	3	9	Y	3					55
*02	3192	X	2840	-0-	-352	-0-	2831	2	9	9	Y	8					63
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3828	2	18	9	Y	16					79

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
10	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2470	-0-	-80	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2181	-0-	-115	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-

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
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	532	N	300	-0-	-232	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-

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
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	705	-0-	-504	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

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
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

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
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	2			N	-0-					-0-
12	3017	N	2746	-0-	-271	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1895	-0-	-205	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

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
10	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1394	-0-	-34	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

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
10	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	973	-0-	-63	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

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
10	1054	N	776	-0-	-278	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	504	-0-	-516	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	899	N	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
11	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
12	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2242	-0-	-26	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2790	-0-	-62	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2730	-0-	-30	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2350	-0-	-198	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2150	-0-	-70	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1921	-0-	-95	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

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
10	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4164	-0-	-66	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3423	-0-	-469	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-

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
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2999	-0-	-165	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

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
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

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
10	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

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
10	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-

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
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					-0-

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
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	780	N	474	-0-	-306	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

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
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

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
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	2	1	9	Y	1					12
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					12
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					12
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					12
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					12
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					12

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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

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
10	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5558	-0-	-382	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5566	-0-	-572	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4944	-0-	-544	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5686	-0-	-173	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

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
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	560	N	257	-0-	-303	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 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
10	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2272	-0-	-218	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2311	-0-	-417	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2287	-0-	-286	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2032	-0-	-96	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 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
10	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2371	-0-	-29	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2133	-0-	-79	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-

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
10	3224	X	2620	-0-	-604	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2346	-0-	-534	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1989	-0-	-391	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

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
10	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2227	-0-	-41	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

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
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-

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
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	184	1	1488	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	219	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	258	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	290	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	267	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	279	1	1377	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1027	-0-	-177	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

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
10	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1536	-0-	-32	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

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
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2649	-0-	-79	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2351	-0-	-29	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

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
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3309	-0-	-441	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3122	-0-	-877	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3097	-0-	-515	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

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
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-

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
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
01	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

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
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1566	-0-	-338	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

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
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4750	2	18	9	Y	16					48
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4601	2	24	9	Y	22	48	1			22
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4704	2	28	9	Y	25					47
01	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4674	2	20	9	Y	18	33	1			32
02	4256	X	4238	-0-	-18	-0-	4210	2	28	9	Y	25					57
03	4712	X	4675	-0-	-37	-0-	4636	2	39	9	Y	35	83	1			9

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
10	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1350	-0-	-1192	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	215	1	503	2	N	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	241	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	267	1	3634	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	372	N	83	-0-	-289	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

10	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2848	-0-	-400	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

10	2883	X	2848	-0-	-35	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2813	-0-	-101	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2051	-0-	-497	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					17
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	892	2	36	9	Y	33	30	1			20
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	839	2	2	9	Y	2					22
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	Y	3	22	1			3
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	Y	8					11
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	2	4	9	Y	4					15

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2288	-0-	-148	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

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
10	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

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
10	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	16	-0-	-2371	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	43	-0-	-1607	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1387	-0-	-1000	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2206	-0-	-404	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	1859	-0-	-590	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1487	-0-	-585	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	1958	-0-	-491	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1567	-0-	-141	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2452	-0-	-544	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

10	2945	N	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2781	-0-	-39	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2777	-0-	-75	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

10	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1516	-0-	-416	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	969	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	993	-0-	-183	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

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
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2803	-0-	-417	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

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
10	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	480	N	199	-0-	-281	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

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
10	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3513	-0-	-435	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

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
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1067	-0-	-221	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	962	-0-	-371	-0-	962	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

10	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3781	-0-	-1439	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4086	-0-	-688	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4385	-0-	-513	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3270	-0-	-1154	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	307	-0-	-4591	-0-	307	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 9568

10	8556	X	7687	-0-	-869	-0-	7687	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	7368	-0-	-762	-0-	7368	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7946	-0-	-393	-0-	7946	2			Y	-0-					-0-
01	8184	X	7732	-0-	-452	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6619	-0-	-325	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
03	7936	X	7751	-0-	-185	-0-	7751	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

10	6572	X	6539	-0-	-33	-0-	267	1	6272	2	N	-0-					-0-
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	258	1	6036	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5874	-0-	-760	-0-	267	1	5607	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	267	1	5953	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5003	-0-	-989	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6540	-0-	-1	-0-	267	1	6273	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2476	-0-	-224	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2082	-0-	-242	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2286	-0-	-287	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

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
10	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

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
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

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
10	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2747	-0-	-13	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2587	-0-	-265	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2479	-0-	-97	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2589	-0-	-263	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

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
10	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3018	-0-	-282	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2469	-0-	-527	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

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
10	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1412	-0-	-128	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

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
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

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
10	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3217	-0-	-59	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

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
10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3960	-0-	-163	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3371	-0-	-213	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2803	-0-	-18	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2410	-0-	-166	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	925	-0-	-139	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2627	-0-	-201	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	812	N	679	-0-	-133	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	642	-0-	-505	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	17	-0-	-1093	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	88	-0-	-935	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1660	-0-	-412	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	2			N	-0-					-0-
01	2701	N	2682	-0-	-19	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	784	-0-	-308	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
01	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3161	-0-	-229	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2739	-0-	-341	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	42	-0-	-3275	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1993	-0-	-23	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1973	-0-	-99	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	811	-0-	-677	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1282	-0-	-6	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

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
10	4619	X	3976	-0-	-643	-0-	267	1	3709	2	Y	-0-					-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	258	1	4247	2	Y	-0-					-0-
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	267	1	4652	2	Y	-0-					-0-
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	267	1	4338	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	241	1	3533	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4358	-0-	-447	-0-	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-

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
10	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
02	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

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
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

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
10	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

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
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7743 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
11	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
12	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
01	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
02	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-

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
10	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			Y	-0-					-0-
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			Y	-0-					-0-
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	263	-0-	-171	-0-	254	1	9	2	N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	1			N	-0-					-0-
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	140	1	10	2	N	-0-					-0-
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	112	1	23	2	N	-0-					-0-
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	130	1	1	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	145	1	387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1077	-0-	-855	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

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
10	8401	X	8205	-0-	-196	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	7854	-0-	-276	-0-	7854	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7987	-0-	-352	-0-	7987	2			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7931	-0-	-377	-0-	7931	2			Y	-0-					-0-
02	7476	X	6528	-0-	-948	-0-	6528	2			Y	-0-					-0-
03	8215	X	7975	-0-	-240	-0-	7975	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3754	-0-	-776	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2461	-0-	-283	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1718	-0-	-390	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1737	-0-	-340	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1466	-0-	-130	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	190	-0-	-1825	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1589	-0-	-203	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

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
10	10850	X	9934	-0-	-916	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9818	-0-	-562	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10095	-0-	-414	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9996	-0-	-420	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9878	-0-	-259	-0-	9878	2			N	-0-					-0-

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
10	12896	X	11260	-0-	-1636	-0-	11260	2			Y	-0-					-0-
11	12390	X	11924	-0-	-466	-0-	11924	2			Y	-0-					-0-
12	12679	X	12091	-0-	-588	-0-	12091	2			Y	-0-					-0-
01	12493	X	12012	-0-	-481	-0-	12012	2			Y	-0-					-0-
02	11228	X	10776	-0-	-452	-0-	10776	2			Y	-0-					-0-
03	12307	X	11777	-0-	-530	-0-	11777	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-

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
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

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
10	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2370	-0-	-66	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1803	-0-	-101	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	812	N	487	-0-	-325	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	837	N	76	-0-	-761	-0-	76	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1635	-0-	-381	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	979	-0-	-337	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

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
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

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
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	1049	-0-	-2051	2131	1049	2			N	-0-					-0-
11	2131	X	-0-	-0-	-2131	-0-					N	-0-					-0-
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

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
10	12710	X	12438	-0-	-272	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	12065	-0-	-235	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	12314	-0-	-334	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12265	-0-	-228	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10961	-0-	-323	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11745	-0-	-717	-0-	11745	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 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
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	557	1	2342	2	Y	-0-					-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	539	1	2269	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	557	1	2261	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	535	1	2373	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2397	-0-	-235	-0-	412	1	1985	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	557	1	1834	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

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
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1833	-0-	-183	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 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
10	5642	X	4964	-0-	-678	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4710	-0-	-750	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	315	-0-	-5203	-0-	284	2	31	9	Y	28	26	1			2
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			Y	-0-					-0-
03	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			Y	-0-					-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2800	-0-	-224	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

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
10	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1856	-0-	-300	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	886	-0-	-402	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2701	-0-	-15	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1741	2	3	9	Y	3					3
11	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	1719	2	3	9	Y	3					6
12	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1739	2	2	9	Y	2					8
01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1717	2	6	9	Y	5					13
02	1596	N	1548	-0-	-48	-0-	1548	2			Y	-0-					13
03	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1720	2	6	9	Y	5					18

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
10	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			Y	-0-					-0-
11	11130	X	10904	-0-	-226	-0-	10904	2			Y	-0-					-0-
12	11501	X	11080	-0-	-421	-0-	11080	2			Y	-0-					-0-
01	11501	X	11012	-0-	-489	-0-	11012	2			Y	-0-					-0-
02	10360	X	10044	-0-	-316	-0-	10044	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	10697	-0-	-773	-0-	10697	2			Y	-0-					-0-

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
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

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
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					3
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					3
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					3
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	2	4	9	Y	4					7
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	Y	3					10
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					10

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
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

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
10	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3545	2	28	9	Y	25					60
11	3630	X	3491	-0-	-139	-0-	3451	2	40	9	Y	36	86	1			10
12	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3473	2	9	9	Y	8					18
01	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3482	2	51	9	Y	46	59	1			5
02	3248	X	3179	-0-	-69	-0-	3139	2	40	9	Y	36					41
03	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	3530	2	63	9	Y	57	89	1			9

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
10	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	3339	2	11	9	Y	10					33
11	3360	X	3250	-0-	-110	-0-	3233	2	17	9	Y	15	46	1			2
12	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3242	2	19	9	Y	17					19
01	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	3251	2	25	9	Y	23	30	1			12
02	3108	X	2976	-0-	-132	-0-	2963	2	13	9	Y	12					24
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3337	2	21	9	Y	19	32	1			11

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
10	10571	X	8984	-0-	-1587	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8833	-0-	-2087	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9068	-0-	-2216	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9071	-0-	-2213	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7121	-0-	-1335	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7901	-0-	-1213	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

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
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

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
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
11	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
01	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
02	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
03	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-

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
10	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3936	-0-	-84	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3491	-0-	-205	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3906	-0-	-186	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

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
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	Y	2					12
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					12
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					12
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					12
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					12
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					12

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
10	3131	X	2627	-0-	-504	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-

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
10	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

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
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1679	-0-	-29	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

10	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2086	-0-	-194	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					25
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4					29
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	Y	1					30
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			Y	-0-					30
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					30
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1039	2	13	9	Y	12					42

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

10	10602	X	10199	-0-	-403	-0-	10199	2			Y	-0-					-0-
11	10260	X	9468	-0-	-792	-0-	9468	2			Y	-0-					-0-
12	10540	X	9751	-0-	-789	-0-	9751	2			Y	-0-					-0-
01	10509	X	9566	-0-	-943	-0-	9566	2			Y	-0-					-0-
*02	9464	X	8606	-0-	-858	-0-	8453	2	153	9	Y	139	86	1			53
03	10199	X	8470	-0-	-1729	-0-	8400	2	70	9	Y	64	2	1			115

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

10	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2451	-0-	-265	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

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
10	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

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
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
*02	1848	N	1794	-0-	-54	-0-	1782	2	12	9	Y	11					11
03	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	1970	2	29	9	Y	26					37

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
10	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
11	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

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
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3973	2	1	9	Y	1					19
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	2	1	9	Y	1					20
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					20
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					20
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					20
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					20

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
10	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4463	-0-	-397	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4621	-0-	-308	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4038	-0-	-358	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4666	-0-	-77	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

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
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

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
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					10
11	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	2871	2			Y	-0-					10
12	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	2954	2			Y	-0-					10
01	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	2957	2			Y	-0-					10
02	2744	X	2612	-0-	-132	-0-	2612	2			Y	-0-					10
03	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2944	2			Y	-0-					10

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
10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

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
10	620	X	356	-0-	-264	-0-	356	1			Y	-0-					-0-
11	637	X	637	-0-	-0-	-0-	338	1	263	2	Y	33					33
							36	9									
12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	258	1	983	2	Y	-0-					33
01	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					33
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					33
03	1240	X	758	-0-	-482	-0-	703	2	55	9	Y	50	50	1			33

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
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 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
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-

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
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	660	N	442	-0-	-218	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	780	N	409	-0-	-371	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2933	-0-	-35	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3748	-0-	-152	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3315	-0-	-241	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3572	-0-	-210	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3458	-0-	-293	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2919	-0-	-413	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	39	-0-	-488	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	744	N	406	-0-	-338	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	616	N	383	-0-	-233	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-

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
10	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	320	-0-	-765	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1			N	-0-					-0-
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	1			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	722	1	189	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

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
10	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1362	-0-	-402	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

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
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	585	1	4621	2	N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	542	1	4140	2	N	-0-					-0-
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	960	1	4541	2	N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	255	1	4694	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2770	-0-	-254	-0-	285	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	237	1	4261	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	525	-0-	-345	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	436	-0-	-494	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	388	-0-	-387	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	42	-0-	-462	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2131	-0-	-137	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1083	-0-	-684	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	980	N	877	-0-	-103	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	476	N	370	-0-	-106	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3040	-0-	-516	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	990	N	296	-0-	-694	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	499	-0-	-524	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	868	N	423	-0-	-445	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2262	-0-	-34	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1557	-0-	-67	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

10	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1921	-0-	-123	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

10	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3144	-0-	-104	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

10	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2140	-0-	-184	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2623	-0-	-177	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	462	-0-	-592	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

10	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	422	1	1329	2	Y	11					13
							12	9									
11	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	408	1	1224	2	Y	16					29
							18	9									
12	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	422	1	1292	2	Y	18					47
							20	9									
01	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	422	1	1135	2	Y	11					58
							12	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	381	1	1270	2	Y	34					92
							37	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	422	1	1454	2	Y	2	76	1			18
							2	9									

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7370 - 8597

10	29576	X	29576	-0-	-0-	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
11	28249	X	28249	-0-	-0-	-0-	28249	2			N	-0-					-0-
12	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	28653	2			N	-0-					-0-
01	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-	28214	2			N	-0-					-0-
02	25076	X	25076	-0-	-0-	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
03	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	27340	2			N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2005	-0-	-475	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	453	-0-	-1624	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	728	-0-	-1036	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			Y	-0-					18
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			Y	-0-					18
12	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			Y	-0-					18
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			Y	-0-					18
02	1316	N	1287	-0-	-29	-0-	1287	2			Y	-0-					18
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			Y	-0-					18

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
10	4557	X	4433	-0-	-124	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4442	-0-	-84	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 01/16/2024 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7892 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			Y	-0-					-0-
11	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			Y	-0-					-0-
12	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			Y	-0-					-0-
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			Y	-0-					-0-
02	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			Y	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	960	N	724	-0-	-236	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7851 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			Y	-0-					-0-
11	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			Y	-0-					-0-
12	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			Y	-0-					-0-
01	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			Y	-0-					-0-
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			Y	-0-					-0-
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

10	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5653	-0-	-287	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5687	-0-	-420	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5155	-0-	-137	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5519	-0-	-309	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

10	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7628 - 8260

10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1328	-0-	-100	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

10	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1797	-0-	-135	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1009	-0-	-83	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

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
10	8804	X	8555	-0-	-249	-0-	8555	2			Y	-0-					-0-
11	8490	X	8214	-0-	-276	-0-	8214	2			Y	-0-					-0-
12	8773	X	8184	-0-	-589	-0-	8184	2			Y	-0-					-0-
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1651	-0-	-57	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-

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
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					40
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					40
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					40
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					40
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					40
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					40

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
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	465	1	3964	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	308	1	3538	2	N	-0-					-0-
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	422	1	5290	2	N	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	406	1	4052	2	N	-0-					-0-
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	323	1	5344	2	N	-0-					-0-

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
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					30
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					30
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					30
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					30
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			Y	-0-					30
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 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
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 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
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					9
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					9
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					9
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					9
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					9
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					9

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					12
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					12
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2277	-0-	-358	-0-	372	1	1905	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2324	-0-	-676	-0-	360	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1986	-0-	-1114	-0-	372	1	1614	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1688	-0-	-1412	-0-	372	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1303	-0-	-1357	-0-	336	1	967	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2122	-0-	-265	-0-	372	1	1750	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

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
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-

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
10	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5748	-0-	-372	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5729	-0-	-595	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6169	-0-	-93	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

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
10	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3170	-0-	-10	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2795	-0-	-173	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3081	-0-	-9	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2691	-0-	-193	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7708 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			Y	-0-					-0-
11	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			Y	-0-					-0-
12	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			Y	-0-					-0-
01	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			Y	-0-					-0-
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			Y	-0-					-0-
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3200	-0-	-334	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3050	-0-	-370	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2429	-0-	-539	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					8
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	3348	X	3283	-0-	-65	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3105	-0-	-181	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2299	-0-	-669	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

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
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

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
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

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
10	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2389	-0-	-308	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

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
10	18042	X	16358	-0-	-1684	-0-	16358	2			Y	-0-					-0-
11	17010	X	15845	-0-	-1165	-0-	15845	2			Y	-0-					-0-
12	17267	X	16089	-0-	-1178	-0-	16089	2			Y	-0-					-0-
01	17174	X	15860	-0-	-1314	-0-	15860	2			Y	-0-					-0-
02	15120	X	14299	-0-	-821	-0-	14299	2			Y	-0-					-0-
03	16368	X	15695	-0-	-673	-0-	15695	2			Y	-0-					-0-

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
10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

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
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 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
10	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		366	-0-	366	548	366	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2077	-0-	-135	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	592	2	15	9	Y	14	20	1			2
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-					2
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					2
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	544	2	12	9	Y	11					13
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3					16
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	Y	2					18

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	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

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	N	2					2

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	908	-0-	-128	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

10	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	2			N	-0-					6
11	900	N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-					6
12	1147	N	583	-0-	-564	-0-	582	2	1	9	N	1					7
01	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					7
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					7
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					7

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

10	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			Y	-0-					3
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					3
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					3
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					3
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					3

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5048	-0-	-129	-0-	5048	2			Y	-0-					21
11	5010	X	4908	-0-	-102	-0-	4906	2	2	9	Y	2					23
12	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	4850	2	14	9	Y	13					36
01	5239	X	4731	-0-	-508	-0-	4724	2	7	9	Y	6					42
02	4732	X	4181	-0-	-551	-0-	4167	2	14	9	Y	13					55
*03	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	4646	2	8	9	Y	7					62

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1728	-0-	-36	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

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
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

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
10	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	15345	X	14499	-0-	-846	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	13811	-0-	-1039	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	14163	-0-	-686	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	14146	-0-	-548	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12714	-0-	-530	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13989	-0-	-519	-0-	13989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			Y	-0-					27
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					27
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	Y	10					37
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9	Y	3					40
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	Y	1					41
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1291	2	4	9	Y	4	23	1			22

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
10	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

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
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	322	1	5234	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5195	-0-	-85	-0-	312	1	4883	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4413	-0-	-1043	-0-	313	1	4100	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	319	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	291	1	4874	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4972	-0-	-577	-0-	281	1	4691	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	742	-0-	-638	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	706	-0-	-410	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	10702	-0-	-396	-0-	10702	2			Y	-0-					-0-
11	10620	X	10301	-0-	-319	-0-	10301	2			Y	-0-					-0-
12	10943	X	10535	-0-	-408	-0-	10535	2			Y	-0-					-0-
01	10850	X	10446	-0-	-404	-0-	10446	2			Y	-0-					-0-
02	9800	X	9191	-0-	-609	-0-	9191	2			Y	-0-					-0-
03	10695	X	10286	-0-	-409	-0-	10286	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1783	-0-	-177	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

10	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

10	1984	N	1439	-0-	-545	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2059	-0-	-825	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	586	-0-	-747	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	300	-0-	-876	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

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
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7780	-0-	-80	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8048	-0-	-260	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6989	-0-	-1319	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6536	-0-	-968	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7268	-0-	-854	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

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
10	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3217	-0-	-100	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2842	-0-	-126	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6758	-0-	-248	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6654	-0-	-6	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6702	-0-	-87	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5825	-0-	-391	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6436	-0-	-508	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	924	N	704	-0-	-220	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2671	-0-	-241	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 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
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5476	-0-	-166	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

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
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3349	-0-	249	341	3349	2			Y	-0-					-0-
11	2284	N	1943	-0-	-341	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	Y	3					8
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					8
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	2	4	9	Y	4					12
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					12
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1					13
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4					17

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1741	-0-	-51	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

10	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	375	1	4913	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4780	-0-	-470	-0-	342	1	4438	2	Y	-0-					-0-
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	363	1	5354	2	Y	17					17
							19	9									
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	375	1	5104	2	Y	1					18
							1	9									
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	339	1	4629	2	Y	-0-					18
03	5735	X	5409	-0-	-326	-0-	375	1	5034	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3235	-0-	-888	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3468	-0-	-522	-0-	3458	2	10	9	Y	9					9
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4138	2	1	9	Y	1					10
01	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	3778	2	1	9	Y	1					11
02	3416	X	3098	-0-	-318	-0-	3098	2			Y	-0-					11
03	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	3540	2			Y	-0-					11

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

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
10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-

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
10	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
11	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
12	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
02	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1931	-0-	-617	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	267	1	7700	2	N	-0-			-0-
11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	258	1	7499	2	N	-0-			-0-
12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	267	1	7670	2	N	-0-			-0-
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	267	1	7432	2	N	-0-			-0-
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	241	1	6701	2	N	-0-			-0-
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	267	1	7443	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	3320	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	3242	-0-	-148	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-			-0-
01	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
02	3052	X	2784	-0-	-268	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	3016	2			N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			Y	-0-			-0-
11	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 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
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-			-0-
12	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			Y	-0-			-0-
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			Y	-0-			-0-
02	1204	N	1092	-0-	-112	-0-	1092	2			Y	-0-			-0-
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	989	-0-	-220	-0-	989	2			N	-0-			-0-
02	1064	N	858	-0-	-206	-0-	858	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			Y	-0-			-0-
11	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	3117	2			Y	-0-			-0-
12	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2			Y	-0-			-0-
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-			-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-			-0-
03	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-			-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			-0-
12	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-
01	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	1742	2			Y	-0-			-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-			-0-
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

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
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

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
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	931	-0-	-340	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

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
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

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
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

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
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					3
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	2	17	9	Y	15					18
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1382	2	29	9	Y	26					44
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	Y	6					50
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1246	2	39	9	Y	35	81	1			4
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1366	2	33	9	Y	30	2	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6594	-0-	-102	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6126	-0-	-354	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6659	-0-	-99	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5744	-0-	-360	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

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
10	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			Y	-0-					8
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					8
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					8
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					8
02	392	N	284	-0-	-108	-0-	284	2			Y	-0-					8
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	220	2	11	9	Y	10					18

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
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5084	2	21	9	Y	19					19
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3507	2	1	9	Y	1					20
01	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	1965	2	14	9	Y	13					33
02	2632	X	1824	-0-	-808	-0-	1824	2			Y	-0-					33
03	2914	X	2051	-0-	-863	-0-	2007	2	44	9	Y	40	40	1			33

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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

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
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					22
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	Y	2					24
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	518	2	1	9	Y	1					25
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					25
02	560	N	419	-0-	-141	-0-	419	2			Y	-0-					25
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10					35

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
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7029 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-

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
10	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			Y	-0-					5
11	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			Y	-0-					5
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-					5
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					5
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					5
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					5

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2287	-0-	-401	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	2878	2	3	9	Y	3					3
11	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	2754	2	6	9	Y	5					8
12	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	2824	2	13	9	Y	12					20
01	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	2819	2	10	9	Y	9					29
02	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	2487	2	4	9	Y	4					33
03	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2825	2	30	9	Y	27	57	1			3

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1700	-0-	-960	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2035	-0-	-910	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2388	-0-	-222	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2693	2	34	9	Y	31	29	1			2
01	2666	N	2372	-0-	-294	-0-	2372	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2240	N	2136	-0-	-104	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2315	-0-	-413	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

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
10	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	752	-0-	-268	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	532	-0-	-801	-0-	532	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7809 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	8975	-0-	-821	-0-	8975	2			Y	-0-					-0-
11	9030	X	8511	-0-	-519	-0-	8511	2			Y	-0-					-0-
12	9269	X	8678	-0-	-591	-0-	8678	2			Y	-0-					-0-
01	9207	X	8639	-0-	-568	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7271	-0-	-1045	-0-	7271	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8657	-0-	-333	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	980	N	792	-0-	-188	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7005 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	10323	-0-	-186	-0-	10323	2			Y	-0-					-0-
11	10110	X	9880	-0-	-230	-0-	9880	2			Y	-0-					-0-
12	10447	X	10018	-0-	-429	-0-	10018	2			Y	-0-					-0-
01	10416	X	10048	-0-	-368	-0-	10048	2			Y	-0-					-0-
02	9408	X	9190	-0-	-218	-0-	9190	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	9883	-0-	-440	-0-	9883	2			Y	-0-					-0-

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
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			Y	-0-					-0-
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1443	-0-	-387	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2358	-0-	-12	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	11847	-0-	-243	-0-	11847	2			Y	-0-					-0-
11	11520	X	11392	-0-	-128	-0-	11392	2			Y	-0-					-0-
12	11904	X	11714	-0-	-190	-0-	11714	2			Y	-0-					-0-
01	11842	X	11730	-0-	-112	-0-	11730	2			Y	-0-					-0-
02	10696	X	10562	-0-	-134	-0-	10562	2			Y	-0-					-0-
03	11842	X	11732	-0-	-110	-0-	11699	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					13
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			Y	-0-					13
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			Y	-0-					13
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			Y	-0-					13
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					13
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	272	-0-	-484	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

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
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	204	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	372	1	3959	2	N	-0-					-0-

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
10	9796	X	9364	-0-	-432	-0-	9364	2			Y	-0-					-0-
11	9390	X	8973	-0-	-417	-0-	8973	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9275	-0-	-242	-0-	9275	2			Y	-0-					-0-
01	9486	X	9234	-0-	-252	-0-	9234	2			Y	-0-					-0-
02	8512	X	7964	-0-	-548	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	8804	-0-	-558	-0-	8764	2	40	9	Y	36	36	1			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	908	-0-	-100	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

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
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

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
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1371	-0-	-169	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	557	1	3314	2	N	-0-					60
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	539	1	4539	2	N	-0-					60
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	557	1	3878	2	N	127	175	1			12
							140	9									
01	3131	X	2501	-0-	-630	-0-	557	1	1846	2	N	89	101	1			-0-
							98	9									
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	503	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	557	1	3887	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3372	-0-	-128	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			Y	-0-					2
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					2
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					2
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					2
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	2			Y	-0-					2
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					2

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					13
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					13
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					13
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					13
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					13
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

10	11346	X	11278	-0-	-68	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10782	-0-	-168	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10996	-0-	-784	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10905	-0-	-875	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9673	-0-	-967	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10695	-0-	-589	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

10	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	267	1	2780	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2696	-0-	-484	-0-	258	1	2438	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	267	1	2591	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	267	1	2762	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1462	-0-	-1366	-0-	241	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	267	1	2569	2	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6990	-0-	-140	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5898	-0-	-1232	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6753	-0-	-470	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

10	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2066	-0-	-258	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

10	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2518	-0-	-242	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8475 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	5902	-0-	-1414	-0-	267	1	5583	2	Y	47	65	1			99
							52	9									
11	7080	X	5434	-0-	-1646	-0-	258	1	5134	2	Y	38	39	1			98
							42	9									
12	7099	X	5843	-0-	-1256	-0-	267	1	5496	2	Y	73					171
							80	9									
01	6169	X	5557	-0-	-612	-0-	267	1	5228	2	Y	56	115	1			112
							62	9									
02	5488	X	4965	-0-	-523	-0-	241	1	4683	2	Y	37					149
							41	9									
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	267	1	5778	2	Y	50	41	1			158
							55	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7724 - 10428

10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7584	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			Y	-0-					-0-
12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			Y	-0-					-0-
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
02	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7042	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-	2	1			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8700 - 8904

10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	755	1	3659	2	Y	-0-					20
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	731	1	3124	2	Y	-0-					20
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	755	1	3205	2	Y	-0-					20
01	3751	X	1518	-0-	-2233	-0-	755	1	763	2	Y	-0-					20
02	3388	X	3182	-0-	-206	-0-	682	1	2457	2	Y	39	38	1			21
							43	9									
03	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	755	1	2916	2	Y	-0-	1	1			20

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

10	7316	X	7231	-0-	-85	-0-	7231	2			Y	-0-					-0-
11	7080	X	6974	-0-	-106	-0-	6974	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	7159	-0-	-95	-0-	7159	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	7084	-0-	-170	-0-	7084	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6463	-0-	-89	-0-	6406	2	57	9	Y	52	51	1			1
03	7223	X	7123	-0-	-100	-0-	7123	2			Y	-0-	1	1			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					2
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	2			N	-0-					2
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					2
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					2
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					2
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-

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
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

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
10	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3481	-0-	-89	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3063	-0-	-353	-0-	3052	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	3596	X	1739	-0-	-1857	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-

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
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1133	2	6	9	Y	5					5
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1093	2	11	9	Y	10					15
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1122	2	11	9	Y	10					25
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1111	2	14	9	Y	13					38
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	1016	2	12	9	Y	11					49
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1114	2	22	9	Y	20	66	1			3

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 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
10	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

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
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3822	-0-	-378	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3818	-0-	-491	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3843	-0-	-714	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3376	-0-	-740	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3672	-0-	-885	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-

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
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					41
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					41
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					41
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2069	2	31	9	Y	28	28	1			41
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1878	2	102	9	Y	93					134
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					134

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
10	4216	X	365	-0-	-3851	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	158	-0-	-3922	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	X	365	-0-	-2983	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	700	X	109	-0-	-591	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	372	X	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-

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
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2459	2	13	9	Y	12					12
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1	9	Y	1					13
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					13
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2899	2	18	9	Y	16					29

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
10	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8	-0-	8	21	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		165	-0-	165	186	165	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		211	-0-	211	397	211	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		35	-0-	35	432	35	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	434	2	2			N	-0-					-0-

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
10	5022	X	4772	-0-	-250	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4694	-0-	-80	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

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
10	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1908	-0-	-24	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1504	-0-	-92	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

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
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

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
10	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
11	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
12	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
01	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	2427	2	17	9	Y	15					15
11	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	2276	2	9	9	Y	8					23
12	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2386	2	19	9	Y	17					40
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2478	2	19	9	Y	17	43	1			14
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2185	2	14	9	Y	13					27
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2506	2	17	9	Y	15					42

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
11	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7809 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	12715	-0-	-987	-0-	12715	2			Y	-0-					-0-
11	13080	X	12175	-0-	-905	-0-	12175	2			Y	-0-					-0-
12	13330	X	12296	-0-	-1034	-0-	12296	2			Y	-0-					-0-
01	13144	X	12173	-0-	-971	-0-	12173	2			Y	-0-					-0-
02	11592	X	10893	-0-	-699	-0-	10893	2			Y	-0-					-0-
03	12710	X	11997	-0-	-713	-0-	11997	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4398	-0-	-72	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4545	-0-	-74	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3934	-0-	-238	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

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
10	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1417	-0-	-95	-0-	1391	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	201	1	3331	2	Y	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	204	1	3567	2	Y	-0-					-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	199	1	3074	2	Y	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	179	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	164	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	196	1	2806	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

10	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
11	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
12	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
01	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

10	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

10	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	267	1	6658	2	N	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	258	1	4961	2	N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	267	1	5587	2	N	-0-					-0-
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	267	1	5379	2	N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	241	1	5181	2	N	-0-					-0-
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	267	1	7397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2117	-0-	-580	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2107	-0-	-245	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

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
10	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2988	-0-	-162	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2629	-0-	-255	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

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
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			Y	-0-					-0-
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-

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
10	5983	X	5824	-0-	-159	-0-	5824	2			Y	-0-					-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	5061	-0-	-259	-0-	5002	2	59	9	Y	54	53	1			1
03	5828	X	5724	-0-	-104	-0-	5724	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2120	-0-	-204	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-

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
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

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
10	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1005	-0-	-507	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

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
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2237	-0-	-3	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 21 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
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

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
10	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1920	-0-	-208	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

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
10	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1314	-0-	-114	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

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
10	13330	X	10900	-0-	-2430	-0-	10900	2			Y	-0-					-0-
11	12780	X	11847	-0-	-933	-0-	11847	2			Y	-0-					-0-
12	13206	X	12539	-0-	-667	-0-	12539	2			Y	-0-					-0-
01	12834	X	11898	-0-	-936	-0-	11898	2			Y	-0-					-0-
02	11424	X	9631	-0-	-1793	-0-	9631	2			Y	-0-					-0-
03	12524	X	12204	-0-	-320	-0-	12204	2			Y	-0-					-0-

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
10	8432	X	7427	-0-	-1005	-0-	825	1	6602	2	Y	-0-					-0-
11	8160	X	7022	-0-	-1138	-0-	812	1	6210	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	6901	-0-	-1531	-0-	825	1	6076	2	Y	-0-					-0-
01	8029	X	3044	-0-	-4985	-0-	351	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	6720	X	3451	-0-	-3269	-0-	422	1	3029	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	5789	-0-	-1651	-0-	830	1	4959	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3416	2	39	9	Y	35	35	1			3
11	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	2			Y	-0-					3
12	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3329	2	57	9	Y	52	51	1			4
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	3164	X	3088	-0-	-76	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3503	2	41	9	Y	37	37	1			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2622	-0-	-94	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-

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
10	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12272	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			Y	-0-					-0-
12	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			Y	-0-					-0-
01	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			Y	-0-					-0-
02	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			Y	-0-					-0-
03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11878	2	45	9	Y	41	41	1			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7574 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7221	2	42	9	Y	38	53	1			64
11	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6892	2	20	9	Y	18	35	1			47
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7015	2	58	9	Y	53	87	1			13
01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6480	2	21	9	Y	19	6	1			26
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5896	2	43	9	Y	39					65
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6621	2	30	9	Y	27	64	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	215	1	2338	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2230	-0-	-230	-0-	217	1	2013	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	1861	-0-	-681	-0-	228	1	1633	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	1183	-0-	-1359	-0-	272	1	911	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1984	-0-	-88	-0-	199	1	1785	2	N	-0-			-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	249	1	1862	2	N	-0-			-0-

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
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
01	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-			-0-
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	806	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-			-0-

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
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3630	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	3283	-0-	-217	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	3638	2			N	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 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
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-			-0-
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-			-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-			-0-
01	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
03	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	2			Y	-0-			-0-

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
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-			-0-

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
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	540	1	4693	2	N	-0-			-0-
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	514	1	4591	2	N	-0-			-0-
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	522	1	4775	2	N	-0-			-0-
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	483	1	4750	2	N	-0-			-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	452	1	5032	2	N	-0-			-0-
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	500	1	5361	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	3596	X	3505	-0-	-91	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3181	-0-	-11	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

10	3069	X	2647	-0-	-422	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2384	-0-	-496	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2237	-0-	-143	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
03	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

10	3751	X	3742	-0-	-9	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3235	-0-	-153	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

10	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					22
11	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			Y	-0-					22
12	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	2			Y	-0-					22
01	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			Y	-0-					22
02	1540	N	1477	-0-	-63	-0-	1477	2			Y	-0-					22
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			Y	-0-					22

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3366	-0-	-302	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	267	1	2181	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	258	1	2148	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	267	1	2176	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	267	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2065	-0-	-175	-0-	241	1	1824	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	267	1	2116	2	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

10	13051	X	12310	-0-	-741	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11822	-0-	-748	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12045	-0-	-789	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11878	-0-	-956	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10699	-0-	-837	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12225	-0-	-82	-0-	12225	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

10	1736	N	1167	-0-	-569	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1485	-0-	-83	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-

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
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1373	-0-	-279	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

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
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-

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
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

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
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	280	1	2571	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	1348	-0-	-1352	-0-	148	1	1200	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1274	-0-	-1020	-0-	140	1	1134	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2156	-0-	-665	-0-	238	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	181	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	216	1	1627	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3343	-0-	-656	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1753	-0-	-1997	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3844	X	2796	-0-	-1048	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2313	-0-	-1159	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8374 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	267	1	3632	2	Y	10					27
							11	9									
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	258	1	3428	2	Y	27	37	1			17
							30	9									
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	267	1	3536	2	Y	27					44
							30	9									
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	267	1	3453	2	Y	17					61
							19	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	241	1	2694	2	Y	30	86	1			5
							33	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	267	1	3571	2	Y	15	2	1			18
							17	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

10	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	419	-0-	-2743	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
03	25126	X	25126	-0-	-0-	-0-	25126	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	2			N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7437 - 10314

10	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	1767	-0-	-1798	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	22323	2			Y	-0-					-0-
03	27387	X	27387	-0-	-0-	-0-	27387	2			Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SULLIVAN, VENA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7016 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-					-0-
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			Y	-0-					-0-
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			Y	-0-					-0-
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			Y	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6157	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
10	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

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
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					13
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3370	2	1	9	Y	1					14
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					14
01	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	2			Y	-0-					14
02	2968	X	2766	-0-	-202	-0-	2766	2			Y	-0-					14
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			Y	-0-					14

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
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					2
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					2
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					2
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					2
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					2
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2742	-0-	-17	-0-	267	1	2467	2	Y	7					54
							8	9									
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	258	1	2353	2	Y	26					80
							29	9									
12	2852	N	2648	-0-	-204	-0-	267	1	2357	2	Y	22					102
							24	9									
01	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	267	1	2291	2	Y	27	89	1			40
							30	9									
02	2464	N	2041	-0-	-423	-0-	241	1	1799	2	Y	1					41
							1	9									
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	267	1	2480	2	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 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
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					5
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2374	2	2	9	Y	2					7
12	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2461	2	17	9	Y	15					22
01	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2393	2	7	9	Y	6					28
02	2212	N	2205	-0-	-7	-0-	2203	2	2	9	Y	2					30
03	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2356	2	3	9	Y	3					33

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6930 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7680 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			Y	-0-					29
11	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			Y	-0-					29
12	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11680	2	223	9	Y	203					232
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11113	2	1	9	Y	1	204	1			29
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9778	2	1	9	Y	1					30
03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			Y	-0-					30

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
11	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
12	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

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
10	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
01	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-

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
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2573	-0-	-457	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2389	-0-	-742	-0-	2331	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
02	2408	X	2071	-0-	-337	-0-	1953	2	118	9	Y	107					107
03	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	2224	2			Y	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
11	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
12	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
01	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6603	X	5870	-0-	-733	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6141	-0-	-249	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6284	-0-	-195	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6276	-0-	-203	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5462	-0-	-278	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2640	-0-	-76	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

10	1054	N	767	-0-	-287	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	689	-0-	-151	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	450	-0-	-194	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2189	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
11	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2169	2	32	9	Y	29	27	1			2
01	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2154	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					-0-

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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7110 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	267	1	7029	2	N	-0-					-0-
11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	258	1	6528	2	N	-0-					-0-
12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	267	1	6822	2	N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	267	1	6841	2	N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	241	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	267	1	6570	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1365	-0-	-427	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1317	-0-	-667	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1106	-0-	-98	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7236 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8338	-0-	-497	-0-	8338	2			Y	-0-					-0-
11	8550	X	8082	-0-	-468	-0-	8082	2			Y	-0-					-0-
12	8618	X	8079	-0-	-539	-0-	8079	2			Y	-0-					-0-
01	8494	X	7892	-0-	-602	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
02	7672	X	7049	-0-	-623	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7967	-0-	-372	-0-	7967	2			Y	-0-					-0-

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
10	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
11	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
12	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-

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
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2336	-0-	-44	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-

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
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 03/01/2025 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
10	4805	X	4614	-0-	-191	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3634	-0-	-1171	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	25640	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

10	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7545 - 9977

10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
11	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
12	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
01	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
02	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
03	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7668 - 9700

10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7090 - 9834

10	2759	N	1857	-0-	-902	-0-	412	1	1445	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	1987	-0-	-413	-0-	442	1	1533	2	Y	11					11
							12	9									
12	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	487	1	1799	2	Y	2					13
							2	9									
01	3100	N	3555	-0-	455	455	420	1	3135	2	Y	-0-					13
02	2454	N	1999	-0-	-455	-0-	443	1	1555	2	Y	1					14
							1	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	491	1	1985	2	Y	-0-	6	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7894 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
11	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
12	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
03	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7741 - 10167

10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

10	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2606	-0-	-394	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2610	-0-	-490	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2271	-0-	-529	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7134 - 9000

10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	1969	-0-	-2030	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

10	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2224	-0-	-56	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1934	-0-	-138	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

10	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	241	-0-	-179	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

10	2945	X	2425	-0-	-520	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2397	-0-	-453	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1823	-0-	-725	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

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
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1419	-0-	-93	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

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
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1450	-0-	-426	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

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
10	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-

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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2462	-0-	-310	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3254	-0-	154	154	3254	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3684	-0-	584	738	3684	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3403	-0-	603	1341	3403	2			N	-0-					-0-
03	3421	X	2080	-0-	-1341	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

ACCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

10	7657	X	7257	-0-	-400	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6656	-0-	-474	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6645	-0-	-609	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6194	-0-	-358	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6825	-0-	-429	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1672	-0-	-148	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

10	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4148	-0-	-22	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1293	-0-	-191	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

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
10	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	982	-0-	-398	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

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
10	7130	X	6704	-0-	-426	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6302	-0-	-598	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6110	-0-	-989	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5933	-0-	-1135	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5503	-0-	-629	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6296	-0-	-400	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					-0-

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
10	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1958	-0-	-170	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			Y	-0-	27	1			-0-
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

10	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	755	1	1332	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2068	-0-	-392	-0-	747	1	1319	2	Y	2					2
							2	9									
12	2542	X	2058	-0-	-484	-0-	772	1	1274	2	Y	11					13
							12	9									
01	2542	X	1560	-0-	-982	-0-	704	1	846	2	Y	9					22
							10	9									
02	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	642	1	727	2	Y	-0-					22
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	773	1	1638	2	Y	-0-					22

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1447	2	19	9	Y	17					17
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	Y	9					26
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14					40

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	468	1	3847	2	Y	-0-					-0-
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	421	1	3814	2	Y	18					18
							20	9									
12	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	448	1	2820	2	Y	3					21
							3	9									
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	495	1	3486	2	Y	3					24
							3	9									
02	3080	X	1914	-0-	-1166	-0-	460	1	1453	2	Y	1					25
							1	9									
03	3410	X	2475	-0-	-935	-0-	447	1	2028	2	Y	-0-					25

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	3605	-0-	-1138	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	359	-0-	-881	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	382	-0-	-766	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5680	-0-	-210	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5318	-0-	-382	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	179	-0-	-5587	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7926 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	375	1	7153	2	Y	-0-					13
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	363	1	6960	2	Y	59	49	1			23
							65	9									
12	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	375	1	7184	2	Y	14					37
							15	9									
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	375	1	7104	2	Y	54					91
							59	9									
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	339	1	6419	2	Y	32	88	1			35
							35	9									
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	375	1	7113	2	Y	52	86	1			1
							57	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7871 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
11	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
12	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
01	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
02	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3737	-0-	-163	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	1845	-0-	-2123	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3656	-0-	-95	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	1059	-0-	-2661	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	1128	-0-	-2232	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10544	-0-	-346	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10699	-0-	-709	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10403	-0-	-1005	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8798	-0-	-1506	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10644	-0-	-392	-0-	10644	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5537	-0-	-136	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4913	-0-	-211	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-

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
10	3689	X	565	-0-	-3124	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3019	-0-	-173	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2183	-0-	-173	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1690	-0-	-298	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9987

10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
12	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1668	-0-	-292	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1808	-0-	-362	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

10	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

10	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7228 - 7520

10	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	12670	-0-	9570	9570	12670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	7126	-0-	-221	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6836	-0-	-274	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7199	-0-	-117	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7075	-0-	-179	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6433	-0-	-91	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6992	-0-	-200	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

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
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4828	-0-	-411	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4267	-0-	-465	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

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
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	784	-0-	-980	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

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
10	2914	N	2392	-0-	-522	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2272	-0-	-398	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 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
10	3255	X	2993	-0-	-262	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

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
10	2962	N	2249	-0-	-713	-0-	2236	2	13	9	Y	12					30
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2110	2	14	9	Y	13	42	1			1
12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2151	2	13	9	Y	12					13
01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2077	2	4	9	Y	4					17
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2272	2	29	9	Y	26					43
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					50

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	267	1	3307	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3401	-0-	-379	-0-	258	1	3143	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2403	-0-	-1503	-0-	267	1	2136	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	267	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	241	1	3112	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	267	1	3249	2	N	-0-					-0-

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
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1358	-0-	-182	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

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
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

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
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

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
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 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
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
12	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

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
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-					20
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			Y	-0-					20
12	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			Y	-0-					20
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					20
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			Y	-0-					20
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					20

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7195 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17453	X	15933	-0-	-1520	-0-	15933	2			Y	-0-					-0-
11	16440	X	15322	-0-	-1118	-0-	15319	2	3	9	Y	3					3
12	16647	X	15765	-0-	-882	-0-	15750	2	15	9	Y	14					17
01	16306	X	15640	-0-	-666	-0-	15626	2	14	9	Y	13					30
*02	14728	X	13971	-0-	-757	-0-	13957	2	14	9	Y	13					43
03	15934	X	15338	-0-	-596	-0-	15317	2	21	9	Y	19					62

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2027	2	83	9	Y	75	75	1			33
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					33
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					33
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					33
02	1596	N	803	-0-	-793	-0-	736	2	67	9	Y	61	60	1			34
03	1767	N	634	-0-	-1133	-0-	634	2			Y	-0-	1	1			33

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7926 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
12	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
12	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-

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
10	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2260	2			Y	-0-					7
11	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	2207	2	31	9	Y	28	28	1			7
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					7
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					7
02	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			Y	-0-					7
03	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			Y	-0-					7

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7125 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20526	X	20526	-0-	-0-	-0-	20526	2			N	-0-					-0-
11	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
12	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
01	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-					-0-
02	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
03	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	19476	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 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
10	1116	N	70	-0-	-1046	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	900	N	89	-0-	-811	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	1247	-0-	-193	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4868	-0-	-216	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4728	-0-	-192	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4814	-0-	-208	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4732	-0-	-135	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4234	-0-	-190	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4720	-0-	-178	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
11	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
12	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
01	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
03	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7988 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1731	-0-	-1059	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1211	-0-	-1489	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	342	-0-	-1363	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	84	-0-	-1652	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	996	-0-	-124	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	20886	-0-	17786	17786	20886	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
*02	3612	X	3509	-0-	-103	-0-	3498	2	11	9	Y	10					10
03	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	3807	2	22	9	Y	20					30

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
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	200	1	1513	2	N	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5068	-0-	1968	1968	509	1	4559	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6079	-0-	2979	4947	724	1	5355	2	N	-0-					-0-
02	11408	X	6461	-0-	-4947	-0-	637	1	5824	2	N	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	724	1	4940	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	775	N	329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	8791	-0-	-230	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8403	-0-	-207	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8712	-0-	-92	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8663	-0-	-141	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5283	-0-	-267	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5343	-0-	-361	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4816	-0-	-336	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4760	X	3615	-0-	-1145	-0-	267	1	3348	2	N	-0-					-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	258	1	3054	2	N	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	267	1	3079	2	N	-0-					-0-
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	267	1	2749	2	N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	241	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	267	1	3179	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5260	-0-	-165	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5098	-0-	-389	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5026	-0-	-461	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4421	-0-	-423	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	11988	-0-	-629	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11530	-0-	-680	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11863	-0-	-754	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11493	-0-	-814	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10129	-0-	-987	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11405	-0-	-592	-0-	11405	2			N	-0-					-0-

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
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2111	2	30	9	Y	27	26	1			1
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-	1	1			-0-

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	5989	2			Y	-0-					-0-
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5825	-0-	-592	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5714	-0-	-703	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	4593	-0-	-1203	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	5983	2	141	9	Y	128	128	1			-0-

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
10	2542	N	1910	-0-	-632	-0-	439	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	473	1	1833	2	N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	494	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	450	-0-	-1472	-0-	450	1			N	-0-					-0-
02	2156	N	411	-0-	-1745	-0-	411	1			N	-0-					-0-
03	2232	N	1173	-0-	-1059	-0-	446	1	727	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
11	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
12	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	2650	-0-	-4728	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-

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
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2210	-0-	-190	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	2			Y	-0-					-0-

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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8401	X	7036	-0-	-1365	-0-	7036	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	7065	-0-	-1065	-0-	7065	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	6684	-0-	-1252	-0-	6684	2			Y	-0-					-0-
01	7378	X	6388	-0-	-990	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
02	6664	X	5554	-0-	-1110	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	6170	-0-	-1146	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-

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
10	4898	X	3914	-0-	-984	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3704	-0-	-526	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3377	-0-	-235	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

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
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	441	-0-	-249	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

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
10	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
11	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
12	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
01	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
02	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
03	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1840	-0-	-547	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	317	-0-	-1993	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

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
10	4588	X	2200	-0-	-2388	-0-	715	1	1485	2	Y	-0-					7
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	734	1	4517	2	Y	-0-					7
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	775	1	4496	2	Y	-0-					7
01	4588	X	4051	-0-	-537	-0-	728	1	3323	2	Y	-0-					7
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	675	1	6091	2	Y	-0-					7
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	760	1	5973	2	Y	-0-					7

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
10	8339	X	8103	-0-	-236	-0-	8023	2	80	9	N	73	93	1			32
11	8400	X	7871	-0-	-529	-0-	7871	2			N	-0-					32
12	8680	X	7751	-0-	-929	-0-	7751	2			N	-0-					32
01	8680	X	8082	-0-	-598	-0-	7996	2	86	9	N	78	110	1			-0-
02	7504	X	7351	-0-	-153	-0-	7178	2	173	9	N	157	154	1			3
03	8122	X	7768	-0-	-354	-0-	7768	2			N	-0-	3	1			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
10	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	353	1	3050	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	342	1	2983	2	Y	-0-					-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	342	1	3338	2	Y	-0-					-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	326	1	3311	2	Y	-0-					-0-
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	294	1	3026	2	Y	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	343	1	3354	2	Y	-0-					-0-

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
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	372	1	3428	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3582	-0-	-168	-0-	360	1	3222	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	372	1	3055	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3349	-0-	-526	-0-	372	1	2977	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2662	-0-	-838	-0-	336	1	2326	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2903	-0-	-910	-0-	372	1	2531	2	Y	-0-					-0-

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
10	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					40
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					40
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					40
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					40
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	193	2			N	-0-					40
03	558	N	189	-0-	-369	-0-	189	2			N	-0-					40

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
10	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	266	1	1648	2	Y	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	258	1	1791	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
12	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	267	1	1586	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	267	1	1332	2	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	240	1	1654	2	Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	267	1	1796	2	Y	-0-					-0-

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
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

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
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3358	-0-	-2	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3214	-0-	-6	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3557	-0-	-8	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

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
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

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
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

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
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-

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
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	Y	12					25
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1565	2	13	9	Y	12	37	1			-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1635	2	9	9	Y	8					8
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1639	2	22	9	Y	20					28
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	Y	22					50
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	2	11	9	Y	10	52	1			8

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
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1488	2	8	9	Y	7					22
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1440	2	6	9	Y	5	22	1			5
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1474	2	13	9	Y	12					17
01	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1444	2	8	9	Y	7					24
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1337	2	24	9	Y	22					46
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1484	2	12	9	Y	11	52	1			5

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
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	323	1	1881	2	Y	-0-					-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	297	1	2077	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	328	1	1996	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	369	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1622	-0-	-590	-0-	329	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	353	1	1913	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3480	-0-	-395	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3340	2	64	9	Y	58					58
12	3751	X	3681	-0-	-70	-0-	3608	2	73	9	Y	66	58	1			66
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-	4	1			62
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-	60	1			2
*03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-	1	1			1

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
10	2821	N	2774	-0-	-47	-0-	267	1	2507	2	Y	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	258	1	2417	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
12	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	267	1	2325	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	267	1	2413	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	241	1	2151	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2341	-0-	-263	-0-	267	1	2044	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

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
10	9176	X	8991	-0-	-185	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8655	-0-	-225	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8798	-0-	-254	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8801	-0-	-220	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7848	-0-	-300	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8258	-0-	-732	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7643 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
11	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
12	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
01	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
02	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-

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
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

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
10	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
11	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
12	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
03	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-

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
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2017	2	11	9	Y	10					10
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1932	2	3	9	Y	3					13
12	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1855	2	23	9	Y	21					34
01	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1897	2	17	9	Y	15	45	1			4
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19					23
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	Y	18					41

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
10	8525	X	8186	-0-	-339	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7924	-0-	-296	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7861	-0-	-540	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7872	-0-	-529	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6525	-0-	-923	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7776	-0-	-408	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

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
10	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

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
10	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
11	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
12	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
01	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
02	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
03	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-

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
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
01	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7037 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	1043	-0-	-127	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	252	-0-	-4522	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	578	-0-	-3734	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

10	10664	X	10321	-0-	-343	-0-	10321	2			Y	-0-					-0-
11	10140	X	9877	-0-	-263	-0-	9877	2			Y	-0-					-0-
12	10385	X	10044	-0-	-341	-0-	10044	2			Y	-0-					-0-
01	10385	X	9862	-0-	-523	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
02	9380	X	8818	-0-	-562	-0-	8818	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	9771	-0-	-552	-0-	9771	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 9615

10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
12	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
01	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
02	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7338 - 9104

10	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
11	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
12	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
02	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

10	8742	X	8126	-0-	-616	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7835	-0-	-625	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8291	-0-	-451	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7058	-0-	-670	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8211	-0-	-66	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6246	-0-	-264	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5988	-0-	-252	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6106	-0-	-280	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5095	-0-	-561	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5881	-0-	-350	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

10	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3784	-0-	-176	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2891	-0-	-721	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1797	2	62	9	Y	56	56	1			-0-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

10	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
11	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
12	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
01	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
02	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
03	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7970 - 10233

10	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
01	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2455	-0-	-245	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1655	-0-	-753	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

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
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1643	-0-	-261	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7116	-0-	-355	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6941	-0-	-289	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7047	-0-	-207	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6029	-0-	-1225	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6236	-0-	-316	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

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
10	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
11	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
01	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
03	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-

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
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

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
10	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7579 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	353	1	3455	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	342	1	3168	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	350	1	3215	2	Y	-0-					-0-
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	353	1	3167	2	Y	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	319	1	2701	2	Y	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	353	1	2983	2	Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1068	-0-	-582	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8048 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 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
10	5890	X	5076	-0-	-814	-0-	382	1	4694	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5549	-0-	-181	-0-	391	1	5146	2	Y	11					11
							12	9									
12	5921	X	5421	-0-	-500	-0-	468	1	4951	2	Y	2					13
							2	9									
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	408	1	6319	2	Y	5					18
							6	9									
02	5180	X	4327	-0-	-853	-0-	405	1	3919	2	Y	3					21
							3	9									
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	331	1	5432	2	Y	8	10	1			19
							9	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4540	-0-	-358	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4429	-0-	-311	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3688	-0-	-1210	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	153	-0-	-4652	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	23956	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	136	-0-	-4204	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 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
10	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3613	-0-	-317	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	1562	-0-	-2437	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16311	2			N	-0-					-0-

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
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	11749	-0-	-217	-0-	11680	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
11	11670	X	10787	-0-	-883	-0-	10787	2			Y	-0-					-0-
12	12059	X	10724	-0-	-1335	-0-	10724	2			Y	-0-					-0-
01	12059	X	10578	-0-	-1481	-0-	10480	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	10752	X	9467	-0-	-1285	-0-	9467	2			Y	-0-					-0-
03	11749	X	10554	-0-	-1195	-0-	10554	2			Y	-0-					-0-

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
10	7967	X	7681	-0-	-286	-0-	7681	2			Y	-0-					-0-
11	7470	X	7362	-0-	-108	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-
12	7750	X	7586	-0-	-164	-0-	7549	2	37	9	Y	34	32	1			2
01	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7406	-0-	-282	-0-	7406	2			Y	-0-					-0-

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
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			Y	-0-					-0-
11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			Y	-0-					-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7114	2	44	9	Y	40	37	1			3
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-

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
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

10	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			Y	-0-					6
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					6
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					6
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					6
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	1039	2			Y	-0-					6
03	1302	N	851	-0-	-451	-0-	851	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

10	1116	N	449	-0-	-667	-0-	449	2			Y	-0-					6
11	1050	N	460	-0-	-590	-0-	460	2			Y	-0-					6
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					6
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					6
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					6
03	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			Y	-0-					6

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8013 - 10350

10	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
01	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

10	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
11	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
12	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

10	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5811	-0-	-172	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5679	-0-	-111	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5584	-0-	-368	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	2557	-0-	-3395	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	22048	2			N	-0-					-0-

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
10	9889	X	9428	-0-	-461	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9292	-0-	-98	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9293	-0-	-410	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8210	-0-	-470	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8839	-0-	-771	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

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
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4176	-0-	-564	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4716	-0-	-182	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4747	-0-	-151	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4321	-0-	-103	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4668	-0-	-230	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4450	-0-	-76	-0-	261	1	4189	2	Y	-0-					-0-
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	258	1	5102	2	Y	-0-					-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	267	1	5013	2	Y	-0-					-0-
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	267	1	5243	2	Y	-0-					-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	241	1	4849	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4355	-0-	-1194	-0-	267	1	4088	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

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
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

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
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4018	-0-	-242	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	3769	-0-	-726	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3601	-0-	-894	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3017	-0-	-1043	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3648	-0-	-847	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
11	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
01	2697	X	2696	-0-	-1	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
02	2436	X	2244	-0-	-192	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
03	2883	X	1642	-0-	-1241	-0-	1642	2			N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6990 - 10890

10	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			Y	-0-			-0-
11	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			Y	-0-			-0-
12	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			Y	-0-			-0-
01	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			Y	-0-			-0-
02	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			Y	-0-			-0-
03	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

10	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	14792	2			N	-0-			-0-
11	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-			-0-
12	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-			-0-
01	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-			-0-
02	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-			-0-
03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

10	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	3919	2			Y	-0-			20
11	3960	X	3903	-0-	-57	-0-	3903	2			Y	-0-			20
12	4092	X	4043	-0-	-49	-0-	372	1	3671	2	Y	-0-			20
01	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	372	1	3101	2	Y	-0-			20
02	3696	X	3132	-0-	-564	-0-	336	1	2796	2	Y	-0-			20
03	4030	X	1677	-0-	-2353	-0-	372	1	1305	2	Y	-0-			20

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

10	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	4453	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	3912	-0-	-204	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
03	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	4282	2			N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	267	1	4099	2	N	-0-			-0-
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	258	1	3708	2	N	-0-			-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	267	1	3753	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	267	1	4166	2	N	-0-			-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	241	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	267	1	3462	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

10	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-			-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-			-0-
12	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	2			N	-0-			-0-
01	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-			-0-
02	756	N	457	-0-	-299	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2321	-0-	-1058	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1482	-0-	-1866	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1907	-0-	-1379	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1895	-0-	-1045	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2105	-0-	-1057	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

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
10	5084	X	4774	-0-	-310	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4582	-0-	-338	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	5011	-0-	-73	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5844	2	92	9	Y	84	84	1			-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 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
10	4991	X	4934	-0-	-57	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4237	-0-	-243	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. (AW) WELL #: 16 H RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7850 - 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
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	267	1	3443	2	N	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	258	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	267	1	3508	2	N	-0-					-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	267	1	2967	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2083	-0-	-241	-0-	241	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	267	1	2634	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					23
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					23
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					23
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					23
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					23
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	61	-0-	-1737	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3062	-0-	262	262	3062	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7020	-0-	3920	4182	7020	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	861	-0-	-189	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	383	-0-	-429	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

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
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5464	-0-	-488	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4853	-0-	-523	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5469	-0-	-483	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

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
10	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2983	-0-	-47	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2599	-0-	-285	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

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
10	5115	X	4826	-0-	-289	-0-	275	1	4551	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	375	1	4086	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5021	-0-	-373	-0-	420	1	4601	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4038	-0-	-1356	-0-	375	1	3663	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2916	-0-	-1956	-0-	345	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4978	-0-	-44	-0-	293	1	4685	2	N	-0-					-0-

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
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
11	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

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
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	353	1	3403	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3322	-0-	-518	-0-	342	1	2980	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	353	1	2968	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3328	-0-	-640	-0-	353	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3009	-0-	-575	-0-	319	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2672	-0-	-1079	-0-	353	1	2319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-

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
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					8
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					8
12	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			Y	-0-					8
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					8
02	616	N	507	-0-	-109	-0-	507	2			Y	-0-					8
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					8

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
10	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
11	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
12	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	4625	-0-	-4148	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	3065	-0-	-4859	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
11	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
12	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
01	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7326 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4193	-0-	-1139	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5065	-0-	-65	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	193	-0-	-4643	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
03	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 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
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					43
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					43
12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					43
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2702	2	92	9	Y	84	84	1			43
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					43
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					43

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
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1700	-0-	-8	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
01	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6966	-0-	-258	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7057	-0-	-941	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

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
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	755	1	3212	2	Y	-0-					-0-
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	731	1	2834	2	Y	-0-					-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	755	1	3041	2	Y	42	39	1			3
							46	9									
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	739	1	3116	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	624	1	2848	2	Y	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	755	1	3222	2	Y	-0-					-0-

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
10	5859	X	5457	-0-	-402	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5362	-0-	-128	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	1265	-0-	-4284	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3822	-0-	-1190	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
03	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	2			N	-0-					-0-

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
10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
11	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
01	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3581	-0-	-2495	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

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
10	5301	X	3838	-0-	-1463	-0-	921	1	2917	2	N	-0-					-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	821	1	4912	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4518	-0-	-783	-0-	880	1	3638	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	2786	-0-	-2515	-0-	932	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4038	-0-	-750	-0-	842	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	927	1	4618	2	N	-0-					-0-

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
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3244	-0-	-476	-0-	147	1	3097	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	122	1	3096	2	Y	11					11
							12	9									
12	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	176	1	3385	2	Y	2					13
							2	9									
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	169	1	3746	2	Y	-0-					13
02	3052	X	2940	-0-	-112	-0-	165	1	2774	2	Y	1					14
							1	9									
03	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	258	1	2798	2	Y	-0-	6	1			8

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
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

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
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
11	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
12	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
01	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
02	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
03	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-

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
10	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	2928	2	46	9	Y	42	45	1			-0-
11	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2944	2	26	9	Y	24	22	1			2
01	2976	N	2914	-0-	-62	-0-	2914	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2632	N	2621	-0-	-11	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2853	2	45	9	Y	41	41	1			-0-

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
10	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	302	1	2725	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	363	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	343	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	291	1	2710	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2661	-0-	-195	-0-	263	1	2398	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	295	1	2731	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	342	1	3323	2	N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	245	1	3279	2	N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	365	1	3060	2	N	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	372	1	3456	2	N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	336	1	3060	2	N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	342	1	3691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

10	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3425	-0-	-415	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

10	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3229	-0-	-161	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	3049	-0-	-31	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6913 - 8690

10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	279	1	6041	2	N	-0-					-0-
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	270	1	6331	2	N	-0-					-0-
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	279	1	6234	2	N	-0-					-0-
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	279	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	252	1	4653	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	279	1	5735	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	1212	-0-	-1175	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	368	-0-	-2019	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1206	-0-	-950	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
02	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	267	1	4087	2	N	-0-					-0-
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	258	1	2711	2	N	-0-					-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	267	1	2998	2	N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	267	1	2935	2	N	-0-					-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	241	1	1710	2	N	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	267	1	2415	2	N	-0-					-0-

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
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 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
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	407	-0-	-1049	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3381	-0-	-315	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

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
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	764	-0-	-1189	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	396	-0-	-2425	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	44	-0-	-1440	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	775	N	190	-0-	-585	-0-	190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3508	-0-	-429	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3607	-0-	-578	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

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
10	6479	X	6381	-0-	-98	-0-	557	1	5824	2	N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	539	1	5973	2	N	-0-					-0-
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	554	1	6004	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5728	-0-	-658	-0-	536	1	5192	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4358	-0-	-1494	-0-	286	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 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
10	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4703	-0-	-157	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4611	-0-	-256	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7183 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
12	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1888	-0-	-72	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1027	-0-	-1205	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3986	-0-	986	986	3986	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	692	-0-	-1354	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	84	-0-	-939	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	84	-0-	-2296	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1731	-0-	-904	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4891	-0-	-38	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4778	-0-	-151	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4247	-0-	-233	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

10	5549	X	4342	-0-	-1207	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4214	-0-	-1156	-0-	4205	2	9	9	Y	8					8
12	5022	X	3918	-0-	-1104	-0-	3918	2			Y	-0-					8
01	4495	X	3176	-0-	-1319	-0-	3172	2	4	9	Y	4					12
02	4004	X	3051	-0-	-953	-0-	3048	2	3	9	Y	3					15
03	4340	X	3663	-0-	-677	-0-	3663	2			Y	-0-					15

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

10	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
11	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
12	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
03	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

10	6696	X	6564	-0-	-132	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6148	-0-	-152	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5991	-0-	-643	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5587	-0-	-1047	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5019	-0-	-973	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5461	-0-	-1111	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 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
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	557	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	539	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	557	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	557	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	503	1	155	2	Y	57	56	1			1
							63	9									
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	557	1	211	2	Y	-0-	1	1			-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	Y	2					30
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	Y	7	32	1			5
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1533	2	17	9	Y	15					20
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1564	2	4	9	Y	4					24
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	Y	6					30
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	2	4	9	Y	4	22	1			12

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 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
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3662	-0-	-230	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10602	X	10526	-0-	-76	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	10094	-0-	-166	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9899	-0-	-703	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10290	-0-	-312	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9103	-0-	-473	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10115	-0-	-425	-0-	10115	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3234	-0-	-96	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3040	-0-	-12	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 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
10	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-

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
10	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3982	-0-	-110	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	115	-0-	-3977	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					-0-

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
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	267	1	6816	2	Y	-0-					-0-
11	6570	X	5497	-0-	-1073	-0-	256	1	5241	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	5028	-0-	-1265	-0-	267	1	4761	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	5691	-0-	-1377	-0-	259	1	5432	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	6043	-0-	-341	-0-	241	1	5802	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	4007	-0-	-3061	-0-	267	1	3740	2	Y	-0-					-0-

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
10	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	655	1	3610	2	Y	-0-					-0-
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	593	1	3930	2	Y	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	581	1	4373	2	Y	-0-					-0-
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	549	1	4401	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3089	-0-	-1111	-0-	491	1	2598	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	559	1	3890	2	Y	-0-					-0-

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
10	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
11	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
12	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
01	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
02	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
03	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	17476	2			N	-0-					-0-

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
10	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3491	-0-	-569	-0-	3394	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	4495	X	3503	-0-	-992	-0-	3503	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	212	-0-	-2733	-0-	212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	267	1	4317	2	N	-0-					-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	258	1	4088	2	N	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	267	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	267	1	4574	2	N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	241	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	267	1	4870	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

10	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3210	-0-	-66	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S.H. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6018	-0-	-523	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5380	-0-	-668	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6655	-0-	-41	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

10	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6753	-0-	-36	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			Y	-0-					-0-
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			Y	-0-					-0-
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6327	2	194	9	Y	176	173	1			3
03	6944	X	6721	-0-	-223	-0-	6721	2			Y	-0-	3	1			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7144 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
11	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
01	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-

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
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	403	X	95	-0-	-308	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	364	N	68	-0-	-296	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

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
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			Y	-0-					-0-
01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5532	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-

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
10	5890	X	5765	-0-	-125	-0-	360	1	5405	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	356	1	5331	2	N	-0-					-0-
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	372	1	5779	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5655	-0-	-390	-0-	371	1	5284	2	N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	336	1	5126	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5663	-0-	-382	-0-	371	1	5292	2	N	-0-					-0-

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
10	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-

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
10	5983	X	5271	-0-	-712	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4969	-0-	-71	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5080	-0-	-283	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4844	-0-	-519	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4479	-0-	-365	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4949	-0-	-321	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			Y	-0-					-0-
11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			Y	-0-					-0-
01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			Y	-0-					-0-
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

10	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2803	-0-	-111	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7347	X	7074	-0-	-273	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6810	-0-	-289	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5528	-0-	-1136	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6677	-0-	-701	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

10	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3086	-0-	-134	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3361	2	2	9	Y	2					12
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					12
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					12
01	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3290	2	52	9	Y	47					59
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3001	2	88	9	Y	80	136	1			3
*03	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3245	2	2	9	Y	2	3	1			2

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 10300

10	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
11	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
11	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-

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
10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2667	-0-	-278	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

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
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	267	1	3923	2	Y	41	69	1			77
							45	9									
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	258	1	4065	2	Y	27	77	1			27
							30	9									
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	267	1	4076	2	Y	36					63
							40	9									
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	267	1	3983	2	Y	64	89	1			38
							70	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	241	1	2970	2	Y	46					84
							51	9									
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	267	1	4185	2	Y	55	84	1			55
							61	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
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2007	-0-	-205	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

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
10	7874	X	7762	-0-	-112	-0-	7762	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	6618	-0-	-942	-0-	6618	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	6275	-0-	-1661	-0-	6275	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	6275	-0-	-1661	-0-	6275	2			Y	-0-					-0-
02	7168	X	5594	-0-	-1574	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	2045	-0-	-2884	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4990	-0-	-32	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4712	-0-	-310	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4165	-0-	-875	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4535	-0-	-1045	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

10	2449	N	2125	-0-	-324	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2021	-0-	-199	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4029	-0-	929	929	4029	2			Y	-0-					-0-
02	2696	N	1767	-0-	-929	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7502 - 10667

10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
12	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
03	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7519 - 10440

10	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
11	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

10	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4933	-0-	-213	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4782	-0-	-78	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4927	-0-	-95	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4083	-0-	-425	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-

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
10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
11	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			Y	-0-					-0-
12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			Y	-0-					-0-
01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8848	2	75	9	Y	68					68
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-	67	1			1
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			Y	-0-	1	1			-0-

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6990 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	9697	-0-	-719	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9020	-0-	-970	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9524	-0-	-644	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9296	-0-	-872	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8072	-0-	-944	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8995	-0-	-708	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3428	-0-	328	328	826	1	2602	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3266	-0-	266	594	805	1	2461	2	N	-0-					-0-
12	3954	X	3360	-0-	-594	-0-	830	1	2530	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1588	-0-	-458	-0-	828	1	760	2	N	-0-					-0-
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	729	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	838	1	2370	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	266	1	2830	2	N	-0-					-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	258	1	2685	2	N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	267	1	2872	2	N	-0-					-0-
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	267	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	241	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	267	1	2141	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2360	-0-	-244	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 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
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
12	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
01	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	10058	-0-	-420	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9642	-0-	-498	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9778	-0-	-700	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9649	-0-	-674	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8198	-0-	-1014	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9648	-0-	-396	-0-	9648	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 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
10	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	4166	-0-	-6	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7144 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 9569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	267	1	6093	2	N	-0-					-0-
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	258	1	5715	2	N	-0-					-0-
12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	267	1	6227	2	N	-0-					-0-
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	267	1	6091	2	N	-0-					-0-
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	241	1	5064	2	N	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	267	1	5599	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
01	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5592	-0-	-174	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5514	-0-	-190	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	5000	-0-	-68	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	2910	N	2903	-0-	-7	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2801	-0-	-206	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2606	-0-	-110	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

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
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

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
10	4588	X	4290	-0-	-298	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4227	-0-	-153	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3724	-0-	-224	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4201	-0-	-170	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

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
10	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
12	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3451	-0-	-579	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3071	-0-	-569	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

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
10	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8414	2	23	9	Y	21	90	1			29
11	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			Y	-0-					29
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			Y	-0-					29
01	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8161	2	70	9	Y	64	93	1			-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			Y	-0-					-0-
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7228 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
02	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2501	-0-	-355	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

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
10	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2524	-0-	-176	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2657	-0-	-9	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2645	-0-	-21	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2024	-0-	-356	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 26 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
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			Y	-0-					-0-
11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-

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
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5707	-0-	-369	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	6061	-0-	-15	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5083	-0-	-405	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

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
10	6727	X	6505	-0-	-222	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5160	-0-	-1350	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5676	-0-	-834	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5085	-0-	-795	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5535	-0-	-1409	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

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
10	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2440	-0-	-52	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

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
10	1767	N	1279	-0-	-488	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1404	-0-	-276	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	278	-0-	-3907	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6995 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4041	-0-	-981	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4029	-0-	-831	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3688	-0-	-1334	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3608	-0-	-546	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 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
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	353	1	4328	2	N	-0-					-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	342	1	3803	2	N	-0-					-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	353	1	3927	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	353	1	3891	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3706	-0-	-522	-0-	319	1	3387	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	353	1	3821	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4465	-0-	-154	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4480	-0-	-200	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3938	-0-	-346	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 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
10	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2864	-0-	-20	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	4464	X	3019	-0-	-1445	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2531	-0-	-297	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-

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
10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

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
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

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
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

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
10	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7587	-0-	-453	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7700	-0-	-608	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7688	-0-	-434	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6782	-0-	-414	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7359	-0-	-484	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	267	1	4023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6949 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	267	1	3219	2	Y	-0-					21
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	258	1	3243	2	Y	-0-					21
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	267	1	3073	2	Y	1					22
							1	9									
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	267	1	3086	2	Y	-0-					22
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	241	1	2942	2	Y	-0-					22
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	267	1	3271	2	Y	-0-					22

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

10	5146	X	4860	-0-	-286	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4402	-0-	-386	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5216	-0-	-85	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1297	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	1176	2	3	9	Y	3					3
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	2	15	9	Y	14	15	1			2

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

10	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
11	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
03	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2014	-0-	-254	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1665	-0-	-846	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

10	5053	X	4952	-0-	-101	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4776	-0-	-114	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4536	-0-	-517	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4224	-0-	-340	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	4836	X	4797	-0-	-39	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4487	-0-	-194	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	591	-0-	-4214	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2478	-0-	-1862	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

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
10	1426	N	12	-0-	-1414	-0-	12	1			N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
01	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	8784	-0-	-888	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	9004	-0-	-236	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9274	-0-	-26	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	9062	-0-	-21	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7647	-0-	-753	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8858	-0-	-442	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	6135	-0-	-34	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5733	-0-	-237	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5798	-0-	-154	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5684	-0-	-454	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4046	-0-	-1498	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	1874	-0-	-4264	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	500	1	2895	2	N	-0-					-0-
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	494	1	4287	2	N	-0-					-0-
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	511	1	5079	2	N	-0-					-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	515	1	5332	2	N	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	446	1	4736	2	N	-0-					-0-
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	501	1	4744	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4587	-0-	-373	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4219	-0-	-261	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6531	-0-	-320	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6490	-0-	-110	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6684	-0-	-12	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6678	-0-	-18	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5899	-0-	-149	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6627	-0-	-69	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3847	-0-	-173	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3940	-0-	-183	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2810	-0-	-774	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2876	-0-	-1092	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

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
10	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3376	2	7	9	Y	6					6
01	3844	X	3297	-0-	-547	-0-	3290	2	7	9	Y	6					12
02	3472	X	2992	-0-	-480	-0-	2986	2	6	9	Y	5					17
03	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3283	2	17	9	Y	15					32

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10751	-0-	-378	-0-	10751	2			Y	-0-					-0-
11	10680	X	10319	-0-	-361	-0-	10319	2			Y	-0-					-0-
12	11036	X	10118	-0-	-918	-0-	10118	2			Y	-0-					-0-
01	10881	X	9778	-0-	-1103	-0-	9778	2			Y	-0-					-0-
02	9800	X	8584	-0-	-1216	-0-	8584	2			Y	-0-					-0-
03	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 22 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
10	9579	X	9352	-0-	-227	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8097	-0-	-1173	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9331	-0-	-341	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7316	-0-	-1420	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-

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
10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7479	-0-	-767	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6969	-0-	-479	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7890	-0-	-356	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

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
10	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
12	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
01	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7675	-0-	-1315	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6549	-0-	-1571	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7728	-0-	-1262	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

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
10	6479	X	6196	-0-	-283	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5994	-0-	-175	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5396	-0-	-204	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5948	-0-	-252	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

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
10	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

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
10	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
01	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-

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
10	2759	X	2077	-0-	-682	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	152	-0-	-2607	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	148	-0-	-2611	-0-	148	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17085	2	88	9	N	80	80	1			-0-
11	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
12	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16538	2	92	9	N	84	78	1			6
01	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16406	2			N	-0-	5	1			1
02	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					1
*03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1019	-0-	-1988	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	565	-0-	-2442	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	208	-0-	-2508	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	308	-0-	-963	-0-	308	2			N	-0-					-0-

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
10	8339	X	7595	-0-	-744	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7273	-0-	-797	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7510	-0-	-612	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7098	-0-	-838	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6247	-0-	-837	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6944	-0-	-651	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2168	2	138	9	Y	125					125
01	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2152	2	23	9	Y	21					146
02	2016	N	1895	-0-	-121	-0-	1843	2	52	9	Y	47					193
03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2214	2	14	9	Y	13					206

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	267	1	3228	2	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
11	3450	X	3418	-0-	-32	-0-	258	1	3160	2	Y	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	267	1	3331	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	265	1	3362	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3017	-0-	-203	-0-	239	1	2778	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	267	1	3098	2	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3593	-0-	-406	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3634	-0-	-34	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	224	-0-	-2752	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5113	-0-	-188	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4841	-0-	-139	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4938	-0-	-518	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4941	-0-	-515	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4384	-0-	-544	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4141	-0-	-59	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4270	-0-	-8	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3568	-0-	-296	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-

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
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
12	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4801	-0-	-221	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4651	-0-	-209	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4604	-0-	-418	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4438	-0-	-491	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4153	-0-	-243	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4694	-0-	-111	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2969	-0-	-27	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	1			N	-0-					-0-
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	202	1			N	-0-					-0-
03	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9402	-0-	-239	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9062	-0-	-268	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9254	-0-	-387	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8922	-0-	-564	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7804	-0-	-764	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					-0-

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
10	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
11	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
12	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
01	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
03	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-

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
10	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
12	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
02	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11082	-0-	-16	-0-	11082	2			N	-0-					-0-

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
10	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

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
10	7223	X	7013	-0-	-210	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6150	-0-	-840	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6205	-0-	-1018	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6121	-0-	-1071	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4947	-0-	-1549	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

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
10	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	263	1	7851	2	N	-0-					-0-
11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	257	1	7817	2	N	-0-					-0-
12	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	265	1	6901	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5434	-0-	-704	-0-	267	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4785	-0-	-759	-0-	241	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5383	-0-	-755	-0-	266	1	5117	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3885	-0-	-255	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3852	-0-	-550	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3915	-0-	-487	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3407	-0-	-569	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3667	-0-	-735	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	12462	X	11807	-0-	-655	-0-	11807	2			Y	-0-					-0-
11	11970	X	11257	-0-	-713	-0-	11257	2			Y	-0-					-0-
12	12276	X	11347	-0-	-929	-0-	11347	2			Y	-0-					-0-
01	12090	X	11212	-0-	-878	-0-	11212	2			Y	-0-					-0-
02	10920	X	9971	-0-	-949	-0-	9971	2			Y	-0-					-0-
03	11811	X	10857	-0-	-954	-0-	10857	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 06/25/2021 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
10	5890	X	5073	-0-	-817	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4931	-0-	-739	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3483	-0-	-2221	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	1119	-0-	-4585	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	404	-0-	-4748	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

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
10	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			Y	-0-					1
11	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			Y	-0-					1
12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			Y	-0-					1
01	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9656	2	101	9	Y	92	93	1			-0-
02	7140	X	6353	-0-	-787	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2410	-0-	-440	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2239	-0-	-551	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2169	-0-	-239	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2187	-0-	-479	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	8082	-0-	-908	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7575	-0-	-375	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7660	-0-	-741	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7377	-0-	-1024	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6632	-0-	-956	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7575	-0-	-516	-0-	7575	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6176	-0-	-458	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6290	-0-	-250	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6715	-0-	-508	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6279	-0-	-944	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5653	-0-	-871	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6245	-0-	-482	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3199	-0-	-428	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3227	-0-	-283	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3233	-0-	-394	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2847	-0-	-429	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1895	-0-	-1255	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2458	-0-	-952	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8170	-0-	-355	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7823	-0-	-427	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8054	-0-	-533	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7934	-0-	-653	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6971	-0-	-785	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6975	-0-	-1209	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

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
10	5859	X	4914	-0-	-945	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4805	-0-	-487	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4635	-0-	-1224	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	7266	-0-	-391	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7185	-0-	-379	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6038	-0-	-822	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	7339	2			N	-0-					-0-

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
10	9579	X	8903	-0-	-676	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8369	-0-	-721	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8112	-0-	-1281	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8492	-0-	-901	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7253	-0-	-895	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	6378	-0-	-2519	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2684	2	21	9			Y	19	65	1			9
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2542	2	37	9			Y	34					43
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2835	2	58	9			Y	53	83	1			13
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2615	2	29	9			Y	26	6	1			33
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2491	2	44	9			Y	40					73
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2740	2	34	9			Y	31	89	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 24 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
10	5642	X	5070	-0-	-572	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4697	-0-	-613	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4798	-0-	-74	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 23 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
10	6479	X	5863	-0-	-616	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5809	-0-	-461	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5787	-0-	-692	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5606	-0-	-873	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5045	-0-	-807	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5936	-0-	-78	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

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
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

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
10	2790	N	2773	-0-	-17	-0-	267	1	2506	2	Y	-0-					-0-
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	258	1	2511	2	Y	-0-					-0-
12	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	Y	-0-					-0-
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	361	1	2474	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2524	-0-	-52	-0-	241	1	2283	2	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	267	1	2411	2	Y	-0-					-0-

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
10	3441	X	3060	-0-	-381	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3018	-0-	-162	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-

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
10	4030	X	3600	-0-	-430	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3537	-0-	-333	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3411	-0-	-588	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3622	-0-	-36	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2913	-0-	-391	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

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
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3622	-0-	522	522	3622	2			N	-0-					-0-
01	4227	X	3705	-0-	-522	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 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
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

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
10	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4263	-0-	-417	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

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
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
11	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
12	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
01	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
02	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
03	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-

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
10	7564	X	7051	-0-	-513	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6891	-0-	-369	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7061	-0-	-441	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6325	-0-	-115	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

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 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

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
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5836	-0-	-164	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5650	-0-	-550	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4884	-0-	-716	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5475	-0-	-725	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 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
10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

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
10	12090	X	11419	-0-	-671	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10812	-0-	-768	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11154	-0-	-812	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11027	-0-	-939	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9965	-0-	-619	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10807	-0-	-601	-0-	10807	2			N	-0-					-0-

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
10	9269	X	9146	-0-	-123	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8867	-0-	-103	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	9058	-0-	-180	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8951	-0-	-194	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8051	-0-	-237	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8920	-0-	-256	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

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
10	9703	X	8944	-0-	-759	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8561	-0-	-679	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8669	-0-	-817	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	3976	-0-	-5386	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6057	-0-	-2231	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

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
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
01	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

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
10	7657	X	6591	-0-	-1066	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6943	-0-	-467	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5766	-0-	-702	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7781	-0-	-372	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7352	-0-	-538	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7175	-0-	-885	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7134	-0-	-926	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6411	-0-	-869	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7692	-0-	-89	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
12	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
02	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

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
10	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	1893	-0-	-2602	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	55	-0-	-4440	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	284	-0-	-3776	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	748	-0-	-3530	-0-	748	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6921	-0-	-116	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6279	-0-	-711	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6612	-0-	-611	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6463	-0-	-760	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5500	-0-	-940	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6480	-0-	-433	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

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
10	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1686	-0-	-162	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

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
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	266	1	7890	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7065	-0-	-435	-0-	224	1	6841	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7597	-0-	-618	-0-	248	1	7349	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7756	-0-	-459	-0-	213	1	7543	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6466	-0-	-954	-0-	199	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7349	-0-	-804	-0-	230	1	7119	2	N	-0-					-0-

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
10	6386	X	6027	-0-	-359	-0-	6018	2	9	9	Y	8	8	1			3
11	6120	X	5857	-0-	-263	-0-	5857	2			Y	-0-					3
12	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	6014	2			Y	-0-					3
01	6107	X	5783	-0-	-324	-0-	5783	2			Y	-0-					3
02	5516	X	5070	-0-	-446	-0-	5070	2			Y	-0-					3
03	6045	X	5383	-0-	-662	-0-	5383	2			Y	-0-					3

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
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4821	-0-	-108	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4322	-0-	-130	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

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
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1580	-0-	-100	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

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
10	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
12	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
02	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
03	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-

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
10	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
11	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
12	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
01	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
03	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-

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
10	8990	X	8841	-0-	-149	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8196	-0-	-504	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8416	-0-	-512	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7405	-0-	-1523	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7574	-0-	-406	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8290	-0-	-545	-0-	8290	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	525	-0-	-2265	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2132	-0-	-568	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1889	-0-	-99	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2306	-0-	-298	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	921	-0-	-2241	-0-	921	2			Y	-0-					20
11	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	2501	2			Y	-0-					20
12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					20
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					20
02	2324	X	2096	-0-	-228	-0-	2040	2	56	9	Y	51	50	1			21
03	3968	X	2447	-0-	-1521	-0-	2447	2			Y	-0-	1	1			20

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	2015	-0-	-1612	-0-	80	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2029	-0-	-939	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	267	1	5335	2	N	-0-					-0-
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	258	1	5023	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4682	-0-	-1270	-0-	267	1	4415	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4808	-0-	-1144	-0-	267	1	4541	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4557	-0-	-819	-0-	241	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5340	-0-	-271	-0-	267	1	5073	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	557	1	4853	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5211	-0-	-219	-0-	539	1	4672	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5480	-0-	-131	-0-	266	1	5214	2	Y	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	267	1	5591	2	Y	-0-					-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	241	1	4682	2	Y	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	267	1	5633	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7121 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
11	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
12	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
01	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
02	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-

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
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

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
10	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4285	-0-	-155	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	1834	-0-	-2723	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	955	-0-	-3049	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	25166	2			N	-0-					-0-

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
10	2418	X	649	-0-	-1769	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	780	X	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	744	X	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	744	X	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	588	X	549	-0-	-39	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	651	X	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

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
10	5022	X	4786	-0-	-236	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5688	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5018	2	92	9	Y	84					84
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-					84

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7116 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
11	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
12	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
01	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
02	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5165	-0-	-205	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5210	-0-	-308	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5202	-0-	-316	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4369	-0-	-531	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4777	-0-	-586	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	291	1	3460	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3208	-0-	208	208	259	1	2949	2	Y	-0-					-0-
12	3477	X	3269	-0-	-208	-0-	263	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	252	1	2948	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2488	-0-	-256	-0-	282	1	2206	2	Y	-0-					-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	287	1	4194	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7106 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7051 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
12	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
01	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7074 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	739	-0-	-1834	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	765	-0-	-795	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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				
10	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	253	1	4608	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4659	-0-	-321	-0-	258	1	4401	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4951	-0-	-350	-0-	226	1	4725	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4622	-0-	-679	-0-	218	1	4404	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3112	-0-	-1676	-0-	176	1	2936	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3234	-0-	-1726	-0-	194	1	3040	2	N	-0-					-0-
	SEALS, G. T.				WELL #: 26	RRCID -> 239042	COMPL. DATE 04/14/2008				TOTAL DEPTH 8233		PERF. 8436 - 10215				
10	4402	X	3653	-0-	-749	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3537	-0-	-723	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3678	-0-	-445	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3688	-0-	-435	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3252	-0-	-276	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
	LAMM, FRANCES				WELL #: 5	RRCID -> 239050	COMPL. DATE 04/07/2008				TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8050 - 10124				
10	4495	X	3657	-0-	-838	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3631	-0-	-719	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3819	2	48	9	Y	44	41	1			3
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
	BONDS RANCH				WELL #: D 6	RRCID -> 239060	COMPL. DATE 05/23/2018				TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7045 - 9034				
10	7781	X	7697	-0-	-84	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7442	-0-	-988	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7876	-0-	-1486	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7820	-0-	-1542	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6877	-0-	-1579	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7368	-0-	-506	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
	DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA)				WELL #: 1	RRCID -> 239063	COMPL. DATE 01/13/2022				TOTAL DEPTH 7916		PERF. 7478 - 9085				
10	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
11	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
12	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
01	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
02	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
	JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA)				WELL #: 2	RRCID -> 239065	COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7800 - 10140				
10	5766	X	5340	-0-	-426	-0-	5340	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5431	-0-	-449	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5771	-0-	-305	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
01	6076	X	5502	-0-	-574	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6321	-0-	-840	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	5306	-0-	-2254	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5671	-0-	-2141	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5697	-0-	-2115	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5026	-0-	-2030	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5365	-0-	-959	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

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
10	11904	X	11325	-0-	-579	-0-	11325	2			Y	-0-					-0-
11	11310	X	10882	-0-	-428	-0-	10882	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	11259	-0-	-211	-0-	11259	2			Y	-0-					-0-
01	11470	X	11101	-0-	-369	-0-	11101	2			Y	-0-					-0-
02	10276	X	9862	-0-	-414	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
03	11315	X	10898	-0-	-417	-0-	10898	2			Y	-0-					-0-

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
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-

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
10	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
11	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
12	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
02	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-

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
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	251	1	2211	2	Y	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	266	1	2643	2	Y	-0-					-0-
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	278	1	2291	2	Y	-0-					-0-
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	290	1	2165	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1809	-0-	-235	-0-	162	1	1647	2	Y	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	256	1	2008	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
11	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5397	-0-	-338	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4764	-0-	-416	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5336	-0-	-399	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7168 - 10322

10	28316	X	28316	-0-	-0-	-0-	28316	2			N	-0-					-0-
11	27014	X	27014	-0-	-0-	-0-	27014	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	27280	2			N	-0-					-0-
01	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
02	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
03	26018	X	26018	-0-	-0-	-0-	26018	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7214 - 10992

10	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
01	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3596	X	36	-0-	-3560	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	50	-0-	-2771	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	108	-0-	-1969	-0-	108	1			N	-0-					-0-
02	476	X	13	-0-	-463	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

10	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	3560	2			Y	-0-					3
11	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3445	2			Y	-0-					3
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					3
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					3
02	3276	X	3251	-0-	-25	-0-	3251	2			Y	-0-					3
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3873	-0-	-33	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3417	-0-	-83	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-

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
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	882	1	5358	2	N	-0-					-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	792	1	5185	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5776	-0-	-114	-0-	802	1	4974	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	1183	-0-	-5048	-0-	720	1	463	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	2140	-0-	-3488	-0-	696	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5196	-0-	-1035	-0-	887	1	4309	2	N	-0-					-0-

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
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	413	1	4649	2	N	-0-					-0-
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	414	1	4043	2	N	-0-					-0-
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	444	1	4353	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	407	1	3444	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2133	-0-	-1591	-0-	309	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	296	1	3468	2	N	-0-					-0-

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
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4247	-0-	-62	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1842	-0-	-286	-0-	1799	2	43	9	Y	39	38	1			1
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5131	-0-	-77	-0-	5131	2			Y	-0-					2
11	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	4517	2			Y	-0-					2
12	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	4906	2			Y	-0-					2
01	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	2			Y	-0-					2
02	4704	X	4702	-0-	-2	-0-	4702	2			Y	-0-					2
03	5146	X	4733	-0-	-413	-0-	4733	2			Y	-0-					2

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
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7261	-0-	-419	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
01	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

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
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3770	-0-	-640	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4397	-0-	-222	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3742	-0-	-430	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3824	-0-	-733	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3328	-0-	-332	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2913	-0-	-363	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

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
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

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
10	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2545	-0-	-125	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2374	-0-	-6	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4479	-0-	-78	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4255	-0-	-395	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3781	-0-	-419	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4548	-0-	-40	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

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
10	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

10	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	930	X	579	-0-	-351	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	961	X	375	-0-	-586	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

10	8773	X	8634	-0-	-139	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8198	-0-	-142	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8356	-0-	-138	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8375	-0-	-274	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7446	-0-	-366	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8206	-0-	-443	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 11250

10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7185 - 10034

10	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
12	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
01	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
03	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3147	-0-	-101	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

10	6696	X	6563	-0-	-133	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5866	-0-	-614	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6268	-0-	-769	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6141	-0-	-896	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5504	-0-	-852	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5767	-0-	-805	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7215 - 9934

10	22407	X	22407	-0-	-0-	-0-	22407	2			N	-0-					-0-
11	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
12	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	21289	2			N	-0-					-0-
01	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
02	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	19669	X	19669	-0-	-0-	-0-	19669	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

10	10075	X	9546	-0-	-529	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9247	-0-	-383	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9438	-0-	-389	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9543	-0-	-284	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7880	-0-	-884	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9039	-0-	-509	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

10	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9458	-0-	-202	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9174	-0-	-994	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8485	-0-	-699	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8910	-0-	-1258	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

10	5518	X	2875	-0-	-2643	-0-	348	1	2527	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5082	-0-	-228	-0-	331	1	4751	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4908	-0-	-579	-0-	344	1	4564	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4747	-0-	-585	-0-	353	1	4394	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4035	-0-	-697	-0-	319	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	348	1	4537	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7557 - 11978

10	11253	X	10532	-0-	-721	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10003	-0-	-527	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10206	-0-	-613	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10234	-0-	-461	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8926	-0-	-594	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9948	-0-	-592	-0-	9948	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4549	-0-	-8	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4526	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4457	2	120	9	Y	109					109
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					109

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	267	1	4493	2	N	-0-					-0-
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	258	1	4222	2	N	-0-					-0-
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	267	1	4317	2	N	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	267	1	4301	2	N	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	241	1	3722	2	N	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	267	1	4578	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7330 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
11	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
12	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
01	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	8040	-0-	-175	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7595	-0-	-385	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7763	-0-	-483	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7468	-0-	-778	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6951	-0-	-497	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	7531	2			N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4038	-0-	-1015	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3506	-0-	-1354	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3394	-0-	-1628	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3069	-0-	-571	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

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
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3660	-0-	-64	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3658	-0-	-124	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2698	-0-	-662	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7538 - 10025

10	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
12	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7527 - 10017

10	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
01	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5391	-0-	-1581	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

10	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

10	8990	X	8688	-0-	-302	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8239	-0-	-281	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8299	-0-	-443	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8172	-0-	-508	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6824	-0-	-1016	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8491	-0-	-189	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5096	-0-	-577	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4976	-0-	-697	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4566	-0-	-558	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	267	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	258	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	267	1	1247	2	N	-0-					-0-
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	267	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	241	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1262	-0-	-40	-0-	267	1	995	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 08/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7309 - 9505

10	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
12	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
01	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
03	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

10	16244	X	15159	-0-	-1085	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	13990	-0-	-1790	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15085	-0-	-1221	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14752	-0-	-1554	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13226	-0-	-1362	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	15054	-0-	-105	-0-	15054	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

10	5332	X	2465	-0-	-2867	-0-	151	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3452	-0-	-1708	-0-	219	1	3233	2	N	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	267	1	4825	2	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	267	1	4667	2	N	-0-					-0-
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	241	1	4628	2	N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	264	1	5282	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

10	8339	X	7578	-0-	-761	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7317	-0-	-573	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7258	-0-	-895	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7192	-0-	-775	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6469	-0-	-587	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7157	-0-	-407	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

10	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	353	1	2718	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1784	-0-	-946	-0-	341	1	1443	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	689	-0-	-2256	-0-	353	1	336	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	1333	-0-	-1736	-0-	353	1	980	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1629	-0-	-1143	-0-	319	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	406	-0-	-2663	-0-	353	1	53	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

10	6138	X	6009	-0-	-129	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5784	-0-	-156	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5960	-0-	-54	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5325	-0-	-107	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4634	-0-	-1132	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4696	-0-	-792	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4870	-0-	-1206	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

10	4712	X	4266	-0-	-446	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4036	-0-	-676	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7371 - 10234

10	7192	X	6615	-0-	-577	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6633	-0-	-87	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6201	-0-	-619	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6135	-0-	-468	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5551	-0-	-637	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6200	-0-	-651	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

10	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2669	-0-	-183	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2567	-0-	-316	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	1999	-0-	-549	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

10	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5172	-0-	-348	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3339	-0-	-2365	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4443	-0-	-1261	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4088	-0-	-868	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4542	-0-	-945	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 7110 - 9284

10	2635	X	2345	-0-	-290	-0-	267	1	2078	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	45	-0-	-2505	-0-	43	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2067	-0-	-568	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	228	1	3747	2	Y	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	235	1	2915	2	Y	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	267	1	3428	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

10	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4267	-0-	-910	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4078	-0-	-598	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4557	-0-	-620	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4557	X	4193	-0-	-364	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3804	-0-	-606	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3242	-0-	-1377	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3140	-0-	-1479	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2527	-0-	-1645	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

10	14B2	EXT	21	-0-	21	23	21	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	68	-0-	68	91	68	2			N	-0-					-0-
01		91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-				-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7132 - 11292

10	11408	X	10149	-0-	-1259	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10512	-0-	-318	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9806	-0-	-1230	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	9948	-0-	-1088	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8902	-0-	-1066	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9887	-0-	-963	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
12	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
01	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
02	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 10845

10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6820	X	6759	-0-	-61	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6452	-0-	-148	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6645	-0-	-175	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6350	-0-	-408	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5107	-0-	-997	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6702	-0-	-56	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

10	3100	X	2735	-0-	-365	-0-	2735	2			Y	-0-					5
11	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	2			Y	-0-					5
12	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	2618	2	41	9	Y	37	40	1			2
01	2976	X	2333	-0-	-643	-0-	2333	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2772	X	2132	-0-	-640	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

10	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4784	-0-	-376	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	1211	-0-	-4121	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	1799	-0-	-2877	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	267	1	7385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	5264	-0-	-2517	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5980	-0-	-1550	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5517	-0-	-1613	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5663	-0-	-506	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

10	8959	X	8596	-0-	-363	-0-	8596	2			Y	-0-					1
11	8670	X	8330	-0-	-340	-0-	8330	2			Y	-0-					1
12	8835	X	8580	-0-	-255	-0-	8580	2			Y	-0-					1
01	8742	X	8419	-0-	-323	-0-	8419	2			Y	-0-					1
02	7896	X	7253	-0-	-643	-0-	7253	2			Y	-0-					1
03	8618	X	8450	-0-	-168	-0-	8450	2			Y	-0-					1

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

10	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

10	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10797	-0-	-63	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	11029	-0-	-193	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10905	-0-	-317	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9571	-0-	-565	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10733	-0-	-489	-0-	10733	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

10	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4148	-0-	-22	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4233	-0-	-169	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3731	-0-	-245	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4066	-0-	-212	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4593	-0-	-1091	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6236	-0-	-57	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

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
10	5766	X	5525	-0-	-241	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3295	-0-	-2285	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
01	5766	X	5698	-0-	-68	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

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
10	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3997	-0-	-735	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4208	-0-	-1124	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

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
10	4340	X	4277	-0-	-63	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4200	2	55	9	Y	50					50
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4362	2	59	9	Y	54	51	1			53
01	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	4157	2			Y	-0-	3	1			50
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3957	2	4	9	Y	4	30	1			24
03	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	4126	2	1	9	Y	1					25

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
10	4061	X	3737	-0-	-324	-0-	299	1	3438	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3891	-0-	-39	-0-	255	1	3607	2	Y	26					26
							29	9									
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	264	1	3645	2	Y	3					29
							3	9									
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	265	1	3583	2	Y	1					30
							1	9									
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	404	1	3409	2	Y	-0-					30
03	4030	X	1990	-0-	-2040	-0-	485	1	1505	2	Y	-0-					30

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
10	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
02	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2126	-0-	-724	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

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
10	2542	X	2539	-0-	-3	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2114	-0-	-583	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

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
10	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
11	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
12	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
03	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-

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
10	9579	X	9338	-0-	-241	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8996	-0-	-244	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9405	-0-	-143	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8494	-0-	-992	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8467	-0-	-73	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8952	-0-	-441	-0-	8952	2			N	-0-					-0-

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
10	5766	X	4764	-0-	-1002	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4520	-0-	-460	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3726	-0-	-1079	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3335	-0-	-1470	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3298	-0-	-1042	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3367	-0-	-1407	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

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
10	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5592	-0-	-558	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5745	-0-	-610	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5113	-0-	-375	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

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
10	6355	X	6310	-0-	-45	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5600	-0-	-550	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6157	-0-	-198	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4775	-0-	-965	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

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
10	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
01	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
02	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

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
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			Y	-0-					1
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			Y	-0-					1
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			Y	-0-					1
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			Y	-0-					1
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6024	-0-	-336	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6065	-0-	-476	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6048	-0-	-462	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5361	-0-	-435	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

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
10	5270	X	5086	-0-	-184	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4822	-0-	-278	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4835	-0-	-435	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4628	-0-	-611	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4209	-0-	-383	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

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
10	3999	X	2811	-0-	-1188	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2414	-0-	-1456	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3042	-0-	-957	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2521	-0-	-1230	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1398	-0-	-1962	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2123	-0-	-915	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

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
10	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5656	-0-	-194	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5800	-0-	-245	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5773	-0-	-241	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5200	-0-	-176	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5632	-0-	-227	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

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
10	8308	X	7639	-0-	-669	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7638	-0-	-402	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7755	-0-	-553	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7563	-0-	-714	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6062	-0-	-1246	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7071	-0-	-834	-0-	7071	2			N	-0-					-0-

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
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3280	-0-	-836	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4100	-0-	-457	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4857	-0-	-153	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4907	-0-	-177	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4327	-0-	-265	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

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
10	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	557	1	2747	2	N	-0-					-0-
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	539	1	4206	2	N	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	557	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	557	1	4007	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3885	-0-	-315	-0-	503	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3879	-0-	-771	-0-	557	1	3322	2	N	-0-					-0-

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
10	9083	X	8661	-0-	-422	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8393	-0-	-217	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8400	-0-	-497	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8532	-0-	-272	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7408	-0-	-544	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8425	-0-	-255	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

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
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	341	X	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

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
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
11	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	161	1	6295	2	N	-0-					-0-
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	157	1	5856	2	N	-0-					-0-
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	159	1	5934	2	N	-0-					-0-
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	190	1	5491	2	N	-0-					-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	180	1	4818	2	N	-0-					-0-
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	201	1	5660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7058 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	2006	-0-	-2179	-0-	267	1	1739	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	1454	-0-	-1516	-0-	258	1	1196	2	N	-0-			-0-
12	1767	X	1406	-0-	-361	-0-	267	1	1139	2	N	-0-			-0-
01	2015	X	1834	-0-	-181	-0-	267	1	1567	2	N	-0-			-0-
02	1820	X	829	-0-	-991	-0-	241	1	588	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	1592	-0-	-423	-0-	267	1	1325	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-			-0-
11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	9266	-0-	-3	-0-	9266	2			N	-0-			-0-
01	9393	X	1066	-0-	-8327	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-			-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7362	-0-	-326	-0-	7362	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6886	-0-	-524	-0-	6886	2			N	-0-			-0-
12	7626	X	7178	-0-	-448	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	7240	-0-	-138	-0-	7240	2			N	-0-			-0-
02	6636	X	6505	-0-	-131	-0-	6505	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	7170	2			N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	590	-0-	-2262	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	2460	X	885	-0-	-1575	-0-	885	2			N	-0-			-0-
12	1953	X	1183	-0-	-770	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8270	-0-	-937	-0-	8270	2			N	-0-			-0-
11	8910	X	8065	-0-	-845	-0-	8065	2			N	-0-			-0-
12	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	8224	2			N	-0-			-0-
01	8990	X	7828	-0-	-1162	-0-	7828	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	7206	-0-	-438	-0-	7206	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	7512	-0-	-827	-0-	7512	2			N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	401	1	4685	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	5681	-0-	-259	-0-	329	1	5352	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	4776	-0-	-1362	-0-	322	1	4454	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5563	-0-	-575	-0-	289	1	5274	2	N	-0-			-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	272	1	5344	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5319	-0-	-540	-0-	301	1	5018	2	N	-0-			-0-

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
10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-			-0-
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-			-0-
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-			-0-
01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	5240	-0-	-108	-0-	5240	2			N	-0-			-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	5508	-0-	-1839	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6975	-0-	-135	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7063	-0-	-36	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6756	-0-	-467	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

10	4402	X	4299	-0-	-103	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4578	-0-	-42	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6606	-0-	-234	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6751	-0-	-317	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6689	-0-	-379	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6104	-0-	-224	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6813	-0-	-100	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

10	4712	X	4300	-0-	-412	-0-	422	1	3878	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4205	-0-	-355	-0-	408	1	3797	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	422	1	4107	2	N	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	422	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3920	-0-	-56	-0-	381	1	3539	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	422	1	3939	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	267	1	4909	2	N	-0-					-0-
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	258	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	267	1	4617	2	N	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	267	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	241	1	3528	2	N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	267	1	4324	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

10	8215	X	7888	-0-	-327	-0-	7888	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	7602	-0-	-198	-0-	7602	2			Y	-0-					-0-
12	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7325	-0-	-549	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6121	-0-	-991	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7223	-0-	-806	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	7099	X	6812	-0-	-287	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6508	-0-	-62	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6499	-0-	-290	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5848	-0-	-312	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

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
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
12	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
01	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3627	X	3028	-0-	-599	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3213	-0-	-203	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

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
10	7037	X	6714	-0-	-323	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6436	-0-	-224	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6568	-0-	-314	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6565	-0-	-286	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5509	-0-	-623	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	207	1	8737	2	Y	-0-					11
11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			Y	-0-					11
12	7161	X	3570	-0-	-3591	-0-	3570	2			Y	-0-					11
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					11
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					Y	-0-					11
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	755	1	6239	2	Y	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	718	1	5696	2	Y	-0-					-0-
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	749	1	5729	2	Y	-0-					-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	732	1	4834	2	Y	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	682	1	5088	2	Y	44	43	1			1
							48	9									
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	743	1	6309	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	267	1	1730	2	N	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	258	1	1709	2	N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	267	1	1707	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1439	-0-	-545	-0-	267	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1809	-0-	-39	-0-	241	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	267	1	1715	2	N	-0-					-0-

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
10	2573	X	558	-0-	-2015	-0-	558	1			Y	-0-					-0-
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
12	2573	X	30	-0-	-2543	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3136	-0-	-196	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

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
10	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	4871	-0-	-739	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5426	-0-	-371	-0-	5397	2	29	9	Y	26					26
01	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	5305	2	25	9	Y	23					49
02	4872	X	3843	-0-	-1029	-0-	3828	2	15	9	Y	14	62	1			1
03	5425	X	3861	-0-	-1564	-0-	3852	2	9	9	Y	8	1	1			13

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	267	1	3429	2	Y	-0-					-0-
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	258	1	3565	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2293	-0-	-1334	-0-	267	1	2026	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	267	1	2552	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2856	-0-	-420	-0-	241	1	2615	2	Y	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	267	1	3826	2	Y	30					43
							33	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8359	-0-	-352	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8154	-0-	-276	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8368	-0-	-250	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8150	-0-	-344	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7349	-0-	-323	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8259	-0-	-173	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	6006	-0-	-8	-0-	6000	2	6	9	Y	5					13
11	5640	X	5470	-0-	-170	-0-	5438	2	32	9	Y	29	42	1			-0-
12	5797	X	4174	-0-	-1623	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
01	6014	X	1465	-0-	-4549	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4548	-0-	-884	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5457	-0-	-557	-0-	5446	2	11	9	Y	10					10

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					69
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3148	2	149	9	Y	135	181	1			23
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3219	2	4	9	Y	4					27
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3135	2	31	9	Y	28					55
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					55
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					55

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7361 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
11	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
12	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
03	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	8380	-0-	-331	-0-	8380	2			Y	-0-					-0-
11	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			Y	-0-					-0-
12	8556	X	8141	-0-	-415	-0-	8141	2			Y	-0-					-0-
01	8556	X	8182	-0-	-374	-0-	8182	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7244	-0-	-708	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7924	-0-	-880	-0-	7924	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3462	-0-	-1901	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3917	-0-	-1273	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4445	-0-	-918	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7388 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			Y	-0-					-0-
11	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			Y	-0-					-0-
12	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			Y	-0-					-0-
01	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			Y	-0-					-0-
02	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			Y	-0-					-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 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
10	9517	X	8682	-0-	-835	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8314	-0-	-896	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8522	-0-	-468	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8775	-0-	-215	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7580	-0-	-372	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7770	-0-	-910	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3614	-0-	-540	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3146	-0-	-606	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	755	1	1884	2	Y	15					27
							17	9									
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	731	1	1813	2	Y	8					35
							9	9									
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	755	1	2036	2	Y	33					68
							36	9									
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	755	1	1214	2	Y	6	59	1			15
							7	9									
02	1764	N	1477	-0-	-287	-0-	682	1	775	2	Y	18					33
							20	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	755	1	1751	2	Y	22					55
							24	9									

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
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

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
10	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	557	1	9609	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	8489	-0-	-1351	-0-	539	1	7950	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	6563	-0-	-3605	-0-	557	1	6006	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	7457	-0-	-2711	-0-	557	1	6900	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	7710	-0-	-1474	-0-	503	1	7207	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8725	-0-	-1443	-0-	557	1	8168	2	N	-0-					-0-

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
10	9610	X	8883	-0-	-727	-0-	8883	2			Y	-0-					-0-
11	9300	X	8889	-0-	-411	-0-	8889	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	8782	-0-	-735	-0-	8782	2			Y	-0-					-0-
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	8151	-0-	-137	-0-	8151	2			Y	-0-					-0-
03	9176	X	8935	-0-	-241	-0-	8935	2			Y	-0-					-0-

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
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	267	1	4121	2	N	-0-					-0-
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	258	1	3870	2	N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	267	1	3871	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2205	-0-	-1825	-0-	267	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3325	-0-	-315	-0-	241	1	3084	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	267	1	3500	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

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
10	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			Y	-0-					26
11	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	3053	2			Y	-0-					26
12	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	2			Y	-0-					26
01	3286	X	3009	-0-	-277	-0-	3009	2			Y	-0-					26
02	2912	X	2811	-0-	-101	-0-	2811	2			Y	-0-					26
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					26

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
10	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1992	-0-	-678	-0-	1945	2	47	9	N	43	43	1			-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1975	-0-	-433	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

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
10	3224	X	200	-0-	-3024	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4819	-0-	-110	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4606	-0-	-194	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4956	-0-	-4	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3942	-0-	-482	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
12	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2510	-0-	-218	-0-	2510	2			N	-0-					20
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					20
12	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	2328	2			N	-0-					20
01	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					20
02	2548	N	2154	-0-	-394	-0-	2154	2			N	-0-					20
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					20

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	267	1	2545	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2641	-0-	-359	-0-	258	1	2383	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	267	1	2633	2	Y	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	267	1	2686	2	Y	203					203
							223	9									
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	241	1	2366	2	Y	19	60	1			162
							21	9									
03	2914	X	1819	-0-	-1095	-0-	267	1	1552	2	Y	-0-	1	1			161

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2790	X	2193	-0-	-597	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2090	-0-	-206	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2124	-0-	-387	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

10	6572	X	6197	-0-	-375	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6090	-0-	-150	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6095	-0-	-353	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6053	-0-	-395	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5060	-0-	-764	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5985	-0-	-308	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

10	5239	X	4767	-0-	-472	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3289	-0-	-1601	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3362	-0-	-1536	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3392	-0-	-1382	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2786	-0-	-1526	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2890	-0-	-1884	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3395	-0-	-189	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

10	7502	X	6984	-0-	-518	-0-	6980	2	4	9	Y	4					42
11	7260	X	7007	-0-	-253	-0-	7007	2			Y	-0-					42
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			Y	-0-					42
01	7502	X	7402	-0-	-100	-0-	7402	2			Y	-0-					42
02	6776	X	6187	-0-	-589	-0-	6187	2			Y	-0-					42
03	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7706	2	55	9	Y	50	67	1			25

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	211	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	203	1	2248	2	N	-0-					-0-
12	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	213	1	2424	2	N	-0-					-0-
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	182	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	156	1	1861	2	N	-0-					-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	171	1	2085	2	N	-0-					-0-

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
10	6324	X	6023	-0-	-301	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5572	-0-	-518	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5665	-0-	-442	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5083	-0-	-349	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5580	-0-	-434	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-

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
10	1829	X	520	-0-	-1309	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1222	-0-	-548	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-

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
10	6851	X	5872	-0-	-979	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	6408	-0-	-222	-0-	6408	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	5272	-0-	-1579	-0-	5272	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6536	-0-	-284	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5668	-0-	-324	-0-	5668	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6072	-0-	-562	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-

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
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

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
10	5766	X	5235	-0-	-531	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4814	-0-	-676	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4784	-0-	-889	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4753	-0-	-920	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4438	-0-	-434	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

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
10	8153	X	7997	-0-	-156	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7721	-0-	-109	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7600	-0-	-491	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7575	-0-	-516	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6558	-0-	-722	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7324	-0-	-674	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

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
10	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			N	-0-					-0-

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
10	9858	X	9134	-0-	-724	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	6518	-0-	-3022	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8753	-0-	-1012	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8831	-0-	-841	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7933	-0-	-803	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8971	-0-	-174	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

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
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

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
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4455	-0-	-1035	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
02	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
03	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-

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
10	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
12	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
02	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
03	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-

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
10	7285	X	6993	-0-	-292	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6625	-0-	-425	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
12	6944	X	6107	-0-	-837	-0-	6107	2			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6604	-0-	-402	-0-	6604	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5597	-0-	-731	-0-	5597	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6598	-0-	-408	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-

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
10	10943	X	10580	-0-	-363	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10118	-0-	-442	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10326	-0-	-462	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10212	-0-	-545	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9516	-0-	-200	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10315	-0-	-256	-0-	10315	2			N	-0-					-0-

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
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4205	-0-	-11	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3708	-0-	-128	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3751	-0-	-899	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4229	-0-	-514	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3956	-0-	-356	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

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
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4784	-0-	-46	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4905	-0-	-179	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4018	-0-	-574	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4554	-0-	-530	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

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
10	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
12	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
01	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
03	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
12	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

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
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	267	1	5034	2	N	-0-					-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	258	1	4935	2	N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	267	1	5212	2	N	-0-					-0-
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	267	1	5446	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4564	-0-	-280	-0-	241	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	267	1	5320	2	N	-0-					-0-

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
10	8184	X	6831	-0-	-1353	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6658	-0-	-1232	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7039	-0-	-1114	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6928	-0-	-1225	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6605	-0-	-199	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7003	-0-	-34	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

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
10	9982	X	9778	-0-	-204	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9448	-0-	-212	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9716	-0-	-266	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8772	-0-	-48	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9576	-0-	-189	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

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
10	2387	X	387	-0-	-2000	-0-	387	1			N	-0-					-0-
11	2310	X	671	-0-	-1639	-0-	373	1	298	2	N	-0-					-0-
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	388	1	2033	2	N	-0-					-0-
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	388	1	2639	2	N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	350	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1462	-0-	-956	-0-	388	1	1074	2	N	-0-					-0-

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
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	279	1	3120	2	Y	-0-					1
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	270	1	2806	2	Y	-0-					1
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	279	1	2720	2	Y	-0-					1
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	279	1	4920	2	Y	-0-					1
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	252	1	5695	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	279	1	6104	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	6603	X	6243	-0-	-360	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6349	-0-	-41	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6095	-0-	-508	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6353	-0-	-95	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5750	-0-	-186	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6275	-0-	-297	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

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
10	3131	X	2683	-0-	-448	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2846	-0-	-66	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

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
10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
01	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

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
10	2821	X	2167	-0-	-654	-0-	267	1	1900	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2284	-0-	-446	-0-	258	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	267	1	1948	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	2218	-0-	-138	-0-	262	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1845	-0-	-283	-0-	241	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	267	1	2049	2	N	-0-					-0-

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
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
11	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
12	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
01	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
03	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-

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
10	6169	X	6164	-0-	-5	-0-	6164	2			Y	-0-					-0-
11	5970	X	5694	-0-	-276	-0-	5694	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5938	-0-	-231	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5293	-0-	-279	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5649	-0-	-520	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-

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
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

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
10	13950	X	13288	-0-	-662	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12880	-0-	-410	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12875	-0-	-765	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	13046	-0-	-439	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11873	-0-	-307	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	13004	-0-	-295	-0-	13004	2			N	-0-					-0-

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
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	191	1	5850	2	N	-0-					-0-
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	202	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	216	1	6020	2	N	-0-					-0-
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	213	1	6558	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	198	1	6102	2	N	-0-					-0-
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	211	1	6462	2	N	-0-					-0-

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
10	1054	X	387	-0-	-667	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	840	X	143	-0-	-697	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	744	X	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	589	X	95	-0-	-494	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	448	X	13	-0-	-435	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	266	1	2944	2	N	-0-					-0-
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	258	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	267	1	2364	2	N	-0-					-0-
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	267	1	2372	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1123	-0-	-809	-0-	125	1	998	2	N	-0-					-0-
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

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
10	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			Y	-0-					-0-
11	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			Y	-0-					-0-
12	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			Y	-0-					-0-
01	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			Y	-0-					-0-
02	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			Y	-0-					-0-
03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			Y	-0-					-0-

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
10	5270	X	5144	-0-	-126	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5086	-0-	-122	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4544	-0-	-104	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-

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
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5497	-0-	-1912	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5367	-0-	-1325	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5988	-0-	-1421	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

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
10	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4828	-0-	-272	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4778	-0-	-647	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5027	-0-	-398	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4362	-0-	-538	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

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
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

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
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			Y	-0-					-0-
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			Y	-0-					-0-
12	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			Y	-0-					-0-
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	9992	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8986	2	46	9	Y	42					42
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			Y	-0-					42

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
10	1798	N	1346	-0-	-452	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2289	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	2212	N	2132	-0-	-80	-0-	2064	2	68	9	Y	62					62
03	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			Y	-0-					62

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	267	1	3414	2	Y	-0-					2
11	3390	X	2213	-0-	-1177	-0-	258	1	1955	2	Y	-0-					2
12	3317	X	2339	-0-	-978	-0-	267	1	2072	2	Y	-0-					2
01	3503	X	2496	-0-	-1007	-0-	267	1	2219	2	Y	9					11
							10	9									
02	3164	X	2312	-0-	-852	-0-	241	1	2052	2	Y	17					28
							19	9									
03	3503	X	2414	-0-	-1089	-0-	267	1	2085	2	Y	56	67	1			17
							62	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2342	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	Y	7					7

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4341	-0-	-189	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6736 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	10341	-0-	-602	-0-	10341	2			Y	-0-					-0-
11	10590	X	9870	-0-	-720	-0-	9870	2			Y	-0-					-0-
12	10819	X	10144	-0-	-675	-0-	10144	2			Y	-0-					-0-
01	10416	X	10024	-0-	-392	-0-	10024	2			Y	-0-					-0-
02	9352	X	8390	-0-	-962	-0-	8390	2			Y	-0-					-0-
03	10354	X	9452	-0-	-902	-0-	9452	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5587	-0-	-210	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5486	-0-	-311	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3740	-0-	-1496	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5091	-0-	-706	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

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
10	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

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
10	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	267	1	9843	2	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6071	-0-	-559	-0-	258	1	5813	2	Y	-0-					-0-
12	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	267	1	9779	2	Y	-0-					-0-
01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	267	1	8140	2	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	241	1	6746	2	Y	86					86
							95	9									
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	267	1	8461	2	Y	-0-					86

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
10	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	557	1	1803	2	Y	-0-					-0-
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	539	1	3764	2	Y	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	557	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	557	1	4076	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	503	1	3353	2	Y	139					139
							153	9									
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	557	1	3340	2	Y	-0-					139

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 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
10	8339	X	7962	-0-	-377	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7715	-0-	-355	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7350	-0-	-896	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	8105	-0-	-141	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7209	-0-	-239	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-

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
10	5642	X	5499	-0-	-143	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5393	-0-	-67	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	3812	-0-	-1799	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	2136	-0-	-2904	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	888	-0-	-4692	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

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
10	5425	X	4931	-0-	-494	-0-	267	1	4664	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4562	-0-	-778	-0-	258	1	4304	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4449	-0-	-1069	-0-	267	1	4182	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4520	-0-	-998	-0-	267	1	4253	2	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3781	-0-	-1063	-0-	239	1	3542	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4418	-0-	-511	-0-	267	1	4151	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	558	1	2668	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3137	-0-	-313	-0-	540	1	2541	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
12	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	557	1	2583	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	558	1	2546	2	Y	18					18
							20	9									
02	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	492	1	2256	2	Y	71					89
							78	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	558	1	3034	2	Y	40	115	1			14
							44	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

10	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
11	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
12	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	896	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	847	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	815	1	1567	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	753	-0-	-1417	-0-	753	1			N	-0-					-0-
02	1960	N	677	-0-	-1283	-0-	677	1			N	-0-					-0-
03	2170	N	1508	-0-	-662	-0-	795	1	713	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

10	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	327	1	3349	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3369	-0-	-561	-0-	336	1	3033	2	N	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	407	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	774	-0-	-2915	-0-	470	1	304	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	718	-0-	-2614	-0-	428	1	290	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2659	-0-	-1030	-0-	428	1	2231	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

10	899	X	560	-0-	-339	-0-	447	1	113	2	N	-0-					-0-
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	440	1	214	2	N	-0-					-0-
12	682	X	475	-0-	-207	-0-	458	1	17	2	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	465	1	137	2	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	463	1	109	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	456	1	34	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	991	-0-	-857	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

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
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	855	2	4	9	Y	4					9
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					9
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					9
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	Y	12					21
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	Y	4					25
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	Y	4					29

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
10	9114	X	8874	-0-	-240	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8338	-0-	-362	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8645	-0-	-345	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8593	-0-	-397	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7574	-0-	-434	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8563	-0-	-303	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	267	-0-	-4135	-0-	267	1			N	-0-					-0-
11	4140	X	258	-0-	-3882	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	4030	X	267	-0-	-3763	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	3999	X	317	-0-	-3682	-0-	267	1	50	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3377	-0-	-207	-0-	241	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	267	1	3636	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
10	9238	X	8784	-0-	-454	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8358	-0-	-252	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8585	-0-	-746	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	5229	-0-	-3199	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	5039	-0-	-3734	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7566 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	224	1	7302	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	291	1	7029	2	N	-0-					-0-
12	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	258	1	8906	2	N	-0-					-0-
01	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	211	1	6581	2	N	-0-					-0-
02	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	253	1	7393	2	N	-0-					-0-
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	268	1	8510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4710	-0-	-529	-0-	268	1	4442	2	N	-0-					-0-
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	218	1	5005	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	252	1	4312	2	N	-0-					-0-
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	273	1	4513	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3765	-0-	-1107	-0-	205	1	3560	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4143	-0-	-1251	-0-	260	1	3883	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

10	5518	X	5121	-0-	-397	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4988	-0-	-52	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	5103	-0-	-74	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4460	-0-	-188	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4934	-0-	-212	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

10	310	X	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	180	X	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

10	12741	X	12021	-0-	-720	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11517	-0-	-273	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11846	-0-	-213	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11667	-0-	-361	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9935	-0-	-929	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11082	-0-	-946	-0-	11082	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3623	-0-	-409	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

10	8370	X	6454	-0-	-1916	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7392	-0-	-708	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5920	-0-	-1892	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6873	-0-	-722	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6266	-0-	-622	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7015	-0-	-611	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	263	1	4269	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3986	-0-	-874	-0-	221	1	3765	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	244	1	4366	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3250	-0-	-1772	-0-	271	1	2979	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3991	-0-	-97	-0-	224	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	228	1	4316	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5622	-0-	-198	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5880	-0-	-258	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6009	-0-	-439	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5322	-0-	-502	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5920	-0-	-528	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

10	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7598	-0-	-1361	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7575	-0-	-1384	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7350	-0-	-742	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8287	-0-	-672	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					15
11	3930	X	3686	-0-	-244	-0-	3686	2			Y	-0-					15
12	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	2			Y	-0-					15
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			Y	-0-					15
02	3920	X	3796	-0-	-124	-0-	3796	2			Y	-0-					15
03	4309	X	3281	-0-	-1028	-0-	3281	2			Y	-0-					15

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3112	-0-	112	112	3090	2	22	9	Y	20					20
12	2770	N	2658	-0-	-112	-0-	2636	2	22	9	Y	20					40
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2848	2	10	9	Y	9					49
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2869	2	39	9	Y	35	82	1			2
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2907	2	25	9	Y	23	2	1			32

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

10	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	144	1	4446	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	3587	-0-	-1813	-0-	111	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	1905	-0-	-3520	-0-	99	1	1806	2	N	-0-					-0-
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	129	1	5232	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	1612	-0-	-2840	-0-	62	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	58	-0-	-4530	-0-	58	1			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	479	1	141	2	N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	457	1	1754	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3146	-0-	46	46	499	1	2647	2	N	-0-					-0-
01	857	N	811	-0-	-46	-0-	362	1	449	2	N	-0-					-0-
02	756	N	246	-0-	-510	-0-	246	1			N	-0-					-0-
03	837	X	445	-0-	-392	-0-	445	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					27
11	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			Y	-0-					27
12	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			Y	-0-					27
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					27
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6300	2	48	9	Y	44	43	1			28
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-	1	1			27

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

10	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3054	-0-	-362	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2362	-0-	-521	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2613	-0-	-103	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

10	4929	X	3742	-0-	-1187	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3323	-0-	-487	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	112	X	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	109	1	9630	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	365	1	5435	2	N	-0-					-0-
01	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	388	1	10707	2	N	-0-					-0-
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	320	1	6209	2	N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	417	1	7093	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5347	-0-	-264	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5098	-0-	-332	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4639	-0-	-205	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3390	-0-	290	2653	3390	2			N	-0-					-0-
11	6124	X	3471	-0-	-2653	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2225	-0-	-463	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	1			N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1184	1	795	2	N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1029	1	1675	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1013	1	65	2	N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

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
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	992	N	553	-0-	-439	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	896	N	529	-0-	-367	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			Y	-0-					-0-
12	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			Y	-0-					-0-
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-

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
10	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4619	-0-	-61	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3966	-0-	-430	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

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
10	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2552	-0-	-478	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1570	-0-	-894	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2140	-0-	-588	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2810	-0-	-46	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

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
10	7409	X	6964	-0-	-445	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6938	-0-	-172	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7119	-0-	-228	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6961	-0-	-231	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5978	-0-	-490	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

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
10	7936	X	7770	-0-	-166	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7659	-0-	-21	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7834	-0-	-102	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7669	-0-	-267	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7008	-0-	-160	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7834	-0-	-71	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

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
10	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	517	1	4051	2	N	-0-					-0-
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	1056	1	4512	2	N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	417	1	5366	2	N	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	281	1	4677	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3978	-0-	-1090	-0-	259	1	3719	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4501	-0-	-1110	-0-	351	1	4150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 19 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
10	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2675	-0-	-97	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

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
10	8153	X	7916	-0-	-237	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7648	-0-	-152	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7758	-0-	-302	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7861	-0-	-199	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7016	-0-	-180	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

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
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	267	1	2983	2	Y	-0-					59
11	4020	X	2586	-0-	-1434	-0-	258	1	2328	2	Y	-0-					59
12	4154	X	2741	-0-	-1413	-0-	267	1	2474	2	Y	-0-					59
01	4154	X	3368	-0-	-786	-0-	267	1	3101	2	Y	-0-					59
02	3444	X	3339	-0-	-105	-0-	241	1	3098	2	Y	-0-					59
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	267	1	3429	2	Y	-0-					59

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
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4514	-0-	-43	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4069	-0-	-47	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-

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
10	5115	X	4560	-0-	-555	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4419	-0-	-201	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4638	-0-	-136	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	4548	2	2	9	Y	2					2
02	4116	X	3309	-0-	-807	-0-	3298	2	11	9	Y	10	12	1			-0-
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1759	-0-	-287	-0-	467	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	469	1	1765	2	N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	479	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	463	1	2092	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1986	-0-	-86	-0-	358	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	483	1	1777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3494	-0-	-939	-0-	309	1	3185	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4139	-0-	-1	-0-	275	1	3864	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	286	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	295	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3791	-0-	-73	-0-	284	1	3507	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	284	1	3877	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5250	-0-	-51	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4843	-0-	-77	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4327	-0-	-405	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6184	-0-	-656	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6695	-0-	-528	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5443	-0-	-1081	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	267	1	4821	2	Y	-0-					-0-
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	258	1	4736	2	Y	-0-					-0-
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	252	1	4904	2	Y	-0-					-0-
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	158	1	5278	2	Y	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	241	1	4158	2	Y	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	250	1	5015	2	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	6197	-0-	-1894	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7466	-0-	-94	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6325	-0-	-647	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6641	-0-	-1078	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6188	-0-	-322	-0-	755	1	5433	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5562	-0-	-498	-0-	731	1	4831	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	5510	-0-	-752	-0-	755	1	4755	2	Y	-0-					-0-
01	6262	X	4931	-0-	-1331	-0-	755	1	4176	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4493	-0-	-1135	-0-	682	1	3772	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
03	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	755	1	4840	2	Y	-0-	1	1			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	267	1	3619	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2539	-0-	-281	-0-	258	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	267	1	2762	2	Y	-0-					-0-
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	267	1	2792	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	241	1	2541	2	Y	122					122
							134	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-					122

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	358	1	14322	2	N	-0-					-0-
11	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
12	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	398	1	11817	2	N	-0-					-0-
01	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	445	1	12276	2	N	-0-					-0-
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	392	1	10961	2	N	-0-					-0-
03	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	499	1	12579	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	246	1	915	2	N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	170	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	297	1	807	2	N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	290	1	656	2	N	-0-					-0-
02	560	N	316	-0-	-244	-0-	24	1	292	2	N	-0-					-0-
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-					-0-

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
10	7719	X	6316	-0-	-1403	-0-	309	1	6007	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	5965	-0-	-1505	-0-	235	1	5730	2	N	-0-					-0-
12	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	252	1	6730	2	N	-0-					-0-
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	257	1	6990	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4095	-0-	-1617	-0-	249	1	3846	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	3293	-0-	-3682	-0-	398	1	2895	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4050	-0-	-120	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3854	-0-	-206	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	974	-0-	-421	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	781	-0-	-569	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	722	-0-	-332	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3315	-0-	-157	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

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
10	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	353	1	4495	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	342	1	4548	2	N	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	353	1	5806	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	353	1	4142	2	N	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	319	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	353	1	3835	2	N	-0-					-0-

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
10	8742	X	8546	-0-	-196	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8329	-0-	-131	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8624	-0-	-118	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8526	-0-	-185	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7589	-0-	-195	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7797	-0-	-821	-0-	7797	2			N	-0-					-0-

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
10	5766	X	3859	-0-	-1907	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	3759	-0-	-1641	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	5440	-0-	-171	-0-	5375	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	5068	X	4506	-0-	-562	-0-	4356	2	150	9	Y	136					136
03	5332	X	4902	-0-	-430	-0-	4902	2			Y	-0-					136

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
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

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
10	6541	X	6389	-0-	-152	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5800	-0-	-772	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6186	-0-	-386	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

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
10	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5496	-0-	-204	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5505	-0-	-292	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4757	-0-	-978	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2905	-0-	-2768	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7157	-0-	-314	-0-	7157	2			Y	-0-					-0-
11	7230	X	6748	-0-	-482	-0-	6748	2			Y	-0-					-0-
12	7378	X	6776	-0-	-602	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
01	7347	X	6848	-0-	-499	-0-	6848	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	6127	-0-	-481	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6711	-0-	-450	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5289	-0-	-12	-0-	755	1	4534	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	5059	-0-	-71	-0-	731	1	4328	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5138	-0-	-163	-0-	755	1	4383	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	755	1	4349	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4148	-0-	-640	-0-	670	1	3478	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	741	1	3863	2	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4450	-0-	-417	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3968	-0-	-428	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4790	-0-	-77	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

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
10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6519	-0-	-51	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6437	-0-	-600	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5406	-0-	-950	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	6483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	291	1	3682	2	N	-0-					-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	206	1	4181	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	276	1	4114	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3528	-0-	-750	-0-	344	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3037	-0-	-1051	-0-	300	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3973	-0-	-553	-0-	303	1	3670	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	420	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	433	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	457	1	1988	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2044	-0-	-250	-0-	358	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1618	-0-	-482	-0-	318	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	457	1	1583	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6833	-0-	-204	-0-	6833	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	6256	-0-	-404	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	6258	-0-	-624	-0-	6258	2			Y	-0-					-0-
01	6882	X	6512	-0-	-370	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5876	-0-	-340	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2620	-0-	-759	-0-	2620	2			Y	-0-					6
11	2880	X	2487	-0-	-393	-0-	2487	2			Y	-0-					6
12	2573	X	2504	-0-	-69	-0-	2504	2			Y	-0-					6
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					6
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					6
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					6

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

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
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8659	-0-	-300	-0-	8659	2			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8298	-0-	-372	-0-	8298	2			Y	-0-					-0-
12	8866	X	8411	-0-	-455	-0-	8309	2	102	9	Y	93	87	1			6
01	8804	X	8419	-0-	-385	-0-	8419	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	7896	X	7698	-0-	-198	-0-	7698	2			Y	-0-					-0-
03	8649	X	8455	-0-	-194	-0-	8388	2	67	9	Y	61	61	1			-0-

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
10	1519	N	115	-0-	-1404	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			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
10	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	2796	2	40	9	Y	36	85	1			10
11	2760	X	2627	-0-	-133	-0-	2627	2			Y	-0-					10
12	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	2597	2	23	9	Y	21					31
01	2852	X	2443	-0-	-409	-0-	2401	2	42	9	Y	38	69	1			-0-
02	2576	X	2132	-0-	-444	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2652	2	29	9	Y	26					26

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 17 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
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

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
10	6634	X	6315	-0-	-319	-0-	232	1	6083	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	4575	-0-	-1605	-0-	370	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	350	1	5599	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	283	1	5741	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4908	-0-	-804	-0-	305	1	4603	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	246	1	5984	2	N	-0-					-0-

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
10	5332	X	4703	-0-	-629	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4530	-0-	-630	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4615	-0-	-655	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4164	-0-	-288	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
12	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-

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
10	4681	X	4512	-0-	-169	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4299	-0-	-201	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3714	-0-	-374	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

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
10	5084	X	4925	-0-	-159	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4655	-0-	-175	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4828	-0-	-8	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4219	-0-	-710	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4411	-0-	-41	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

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
10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	267	1	6599	2	N	-0-					-0-
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	258	1	5418	2	N	-0-					-0-
12	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	267	1	6019	2	N	-0-					-0-
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	267	1	5398	2	N	-0-					-0-
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	241	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	267	1	6118	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
10	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4696	-0-	-104	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4774	-0-	-186	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4059	-0-	-839	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4335	-0-	-61	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

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
10	12400	X	11021	-0-	-1379	-0-	11021	2			Y	-0-					-0-
11	11910	X	10985	-0-	-925	-0-	10985	2			Y	-0-					-0-
12	12183	X	11244	-0-	-939	-0-	11244	2			Y	-0-					-0-
01	12090	X	11093	-0-	-997	-0-	11093	2			Y	-0-					-0-
02	10920	X	10076	-0-	-844	-0-	10076	2			Y	-0-					-0-
03	11346	X	11127	-0-	-219	-0-	11127	2			Y	-0-					-0-

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
10	4774	X	4559	-0-	-215	-0-	557	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4187	-0-	-373	-0-	539	1	3648	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3240	-0-	-1410	-0-	557	1	2683	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	544	1	3557	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	503	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3533	-0-	-1024	-0-	557	1	2976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2301	-0-	-303	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	1910	-0-	-550	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2367	2	142	9	Y	129					129
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13	9	Y	12	48	1			93
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-	1	1			92

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
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	122	1	5444	2	N	-0-					-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	147	1	3836	2	N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	167	1	3423	2	N	-0-					-0-
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	137	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	93	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	837	X	114	-0-	-723	-0-	114	1			N	-0-					-0-

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
10	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2588	-0-	-296	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

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
10	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			Y	-0-					1
11	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			Y	-0-					1
12	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			Y	-0-					1
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-					1
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			Y	-0-					1
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9113	2	73	9	Y	66	66	1			1

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
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

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
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5258	-0-	-90	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5461	-0-	-460	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

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
10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
11	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1834	-0-	-98	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	2833	-0-	-1972	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	2798	-0-	-1852	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	2902	-0-	-1903	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2835	-0-	-1815	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

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
10	13175	X	11183	-0-	-1992	-0-	755	1	10428	2	Y	-0-					-0-
11	12750	X	12725	-0-	-25	-0-	731	1	11994	2	Y	-0-					-0-
12	13113	X	12697	-0-	-416	-0-	755	1	11942	2	Y	-0-					-0-
01	13082	X	12853	-0-	-229	-0-	755	1	12098	2	Y	-0-					-0-
02	11872	X	10916	-0-	-956	-0-	682	1	10234	2	Y	-0-					-0-
03	13144	X	12451	-0-	-693	-0-	755	1	11696	2	Y	-0-					-0-

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
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	353	1	4463	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4462	-0-	-98	-0-	342	1	4120	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4510	-0-	-202	-0-	353	1	4157	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	353	1	4113	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	319	1	3742	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	353	1	4162	2	N	-0-					-0-

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
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2997	-0-	-307	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-

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
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	755	1	4972	2	N	-0-					-0-
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	731	1	4615	2	N	-0-					-0-
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	755	1	4459	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	755	1	3394	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3691	-0-	-1013	-0-	682	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	1931	-0-	-3277	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

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
10	8091	X	7603	-0-	-488	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7781	-0-	-169	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7881	-0-	-334	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6853	-0-	-483	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7487	-0-	-542	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	525	-0-	-3164	-0-	395	1	130	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2364	-0-	-786	-0-	497	1	1867	2	N	-0-					-0-
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	379	1	5252	2	N	-0-					-0-
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	329	1	5740	2	N	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	306	1	3335	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	2243	-0-	-2562	-0-	435	1	1808	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

10	3689	X	2005	-0-	-1684	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	368	-0-	-3202	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

10	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3906	-0-	-403	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3857	-0-	-147	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

10	7626	X	7231	-0-	-395	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6930	-0-	-240	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6929	-0-	-480	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6699	-0-	-555	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6137	-0-	-415	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6606	-0-	-617	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					-0-
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	637	1	2	2	N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7353 - 10570

10	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
11	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
12	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
01	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	353	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	342	1	3382	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	353	1	3509	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3424	-0-	-668	-0-	353	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3139	-0-	-501	-0-	319	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	353	1	3464	2	N	-0-					-0-

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
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	557	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3054	-0-	-486	-0-	539	1	2418	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
12	3658	X	3066	-0-	-592	-0-	557	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2778	-0-	-880	-0-	557	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2256	-0-	-908	-0-	503	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	557	1	2016	2	N	-0-					-0-

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
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	557	1	3798	2	Y	33	48	1			25
							36	9									
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	539	1	3638	2	Y	-0-					25
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	557	1	3286	2	Y	-0-					25
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	557	1	3525	2	Y	-0-					25
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	503	1	3300	2	Y	-0-					25
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	557	1	3043	2	Y	-0-					25

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2279	-0-	-577	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	521	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	558	1	1664	2	Y	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	493	1	1831	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1266	-0-	-594	-0-	456	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1973	-0-	-99	-0-	572	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	496	1	935	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	124	X	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	90	X	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

10	1860	N	447	-0-	-1413	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	3	-0-	-1647	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	7	-0-	-1481	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	2	N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	120	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	51	1	1440	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	219	1	9609	2	N	-0-					-0-
11	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
12	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	213	1	13341	2	N	-0-					-0-
01	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	53	1	13222	2	N	-0-					-0-
02	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	75	1	11048	2	N	-0-					-0-
03	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

10	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

10	7347	X	6698	-0-	-649	-0-	262	1	6436	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	2862	-0-	-4248	-0-	254	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5608	-0-	-1212	-0-	265	1	5343	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5699	-0-	-997	-0-	260	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5730	-0-	-318	-0-	241	1	5489	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4282	-0-	-2414	-0-	267	1	4015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2796	-0-	-738	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2832	-0-	-360	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

10	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

10	7006	X	6335	-0-	-671	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6157	-0-	-203	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6270	-0-	-302	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5428	-0-	-396	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

10	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
11	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

10	6572	X	6122	-0-	-450	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5851	-0-	-421	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6091	-0-	-853	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

10	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	7028	-0-	-112	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7011	-0-	-367	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6203	-0-	-461	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6262	-0-	-1116	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

10	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
11	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
01	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
02	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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

10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			Y	-0-					22
11	5130	X	4996	-0-	-134	-0-	4996	2			Y	-0-					22
12	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	4995	2			Y	-0-					22
01	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	5132	2	45	9	Y	41					63
02	4816	X	4460	-0-	-356	-0-	4454	2	6	9	Y	5					68
03	5332	X	4473	-0-	-859	-0-	4454	2	19	9	Y	17					114

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

10	5890	X	5558	-0-	-332	-0-	463	1	5095	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4572	-0-	-1128	-0-	487	1	4085	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4526	-0-	-1829	-0-	485	1	4041	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	4336	-0-	-2019	-0-	449	1	3887	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	3825	-0-	-1915	-0-	419	1	3406	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	417	1	4586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	280	1	5920	2	N	-0-			-0-
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	239	1	6750	2	N	-0-			-0-
12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	238	1	6640	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5766	-0-	-248	-0-	330	1	5436	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	3900	-0-	-1532	-0-	320	1	3580	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	3222	-0-	-2792	-0-	310	1	2912	2	N	-0-			-0-

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
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-			-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-			-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-			-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-			-0-
02	1568	N	1534	-0-	-34	-0-	1534	2			Y	-0-			-0-
03	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	1565	2			Y	-0-			-0-

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
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-			-0-

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
10	7688	X	6881	-0-	-807	-0-	6881	2			N	-0-			-0-
11	7440	X	6711	-0-	-729	-0-	6711	2			N	-0-			-0-
12	7316	X	6794	-0-	-522	-0-	6794	2			N	-0-			-0-
01	7099	X	6775	-0-	-324	-0-	6775	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	5504	-0-	-768	-0-	5504	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	6787	-0-	-157	-0-	6787	2			N	-0-			-0-

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
10	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	5225	2			N	-0-			-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-			-0-
12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-			-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	5377	2			N	-0-			-0-

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
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	194	1	2713	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4558	-0-	1558	1558	342	1	4216	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	5160	-0-	2060	3618	353	1	4807	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4962	-0-	1862	5480	353	1	4609	2	N	-0-			-0-
02	9498	X	4018	-0-	-5480	-0-	319	1	3699	2	N	-0-			-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	353	1	3731	2	N	-0-			-0-

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
10	2542	X	1318	-0-	-1224	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-			-0-
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-			-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-			-0-
03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6113	-0-	-304	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5510	-0-	-700	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4696	-0-	-1721	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	3461	-0-	-2646	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	1191	-0-	-4325	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	1489	-0-	-4618	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

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
10	5921	X	5695	-0-	-226	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5511	-0-	-159	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5539	-0-	-320	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5417	-0-	-287	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4941	-0-	-211	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

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
10	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3649	-0-	-191	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3380	-0-	-588	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3140	-0-	-444	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

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
10	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	590	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	2027	-0-	-2893	-0-	627	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	2067	-0-	-3017	-0-	555	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3096	-0-	-1988	-0-	667	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1948	-0-	-1160	-0-	541	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	692	1	1576	2	N	-0-					-0-

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
10	8525	X	7627	-0-	-898	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7649	-0-	-601	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7557	-0-	-224	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7514	-0-	-267	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6907	-0-	-233	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7849	-0-	-56	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3206	-0-	-70	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

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
10	8091	X	7436	-0-	-655	-0-	7436	2			Y	-0-					22
11	7830	X	6902	-0-	-928	-0-	6902	2			Y	-0-					22
12	7843	X	7306	-0-	-537	-0-	7306	2			Y	-0-					22
01	7874	X	6384	-0-	-1490	-0-	6384	2			Y	-0-					22
02	6860	X	5195	-0-	-1665	-0-	5193	2	2	9	Y	2					24
03	7440	X	7057	-0-	-383	-0-	7011	2	46	9	Y	42					66

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
10	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	1130	1	2199	2	Y	-0-					5
11	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	1094	1	2201	2	Y	-0-					5
12	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	1130	1	2225	2	Y	-0-					5
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	1130	1	2456	2	Y	-0-					5
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1021	1	2159	2	Y	-0-					5
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1130	1	2765	2	Y	23					40
							25	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
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4085	2	22	9	Y	20					55
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4141	2	21	9	Y	19	46	1			28
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4630	2	19	9	Y	17					45
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4428	2	42	9	Y	38					83
02	3836	X	3699	-0-	-137	-0-	3667	2	32	9	Y	29					112
03	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	4199	2	21	9	Y	19	89	1			42

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	348	1	3562	2	N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	336	1	3323	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2740	-0-	-980	-0-	353	1	2387	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	348	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2767	-0-	-593	-0-	314	1	2453	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	34	-0-	-3686	-0-	34	1			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 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
10	5084	X	4850	-0-	-234	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4720	-0-	-200	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4686	-0-	-336	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4114	-0-	-338	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	462	-0-	-4405	-0-	462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3962	-0-	-42	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800																	
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5505	2	1	9	Y	1					39
11	4590	X	4520	-0-	-70	-0-	4520	2			Y	-0-					39
12	4743	X	4675	-0-	-68	-0-	4674	2	1	9	Y	1					40
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4809	2	25	9	Y	23					63
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					63
03	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	4489	2	11	9	Y	10					94
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135																	
10	3565	X	3102	-0-	-463	-0-	3099	2	3	9	Y	3	28	1			47
11	3450	X	2586	-0-	-864	-0-	2536	2	50	9	Y	45					92
12	3255	X	2253	-0-	-1002	-0-	2203	2	50	9	Y	45	87	1			50
01	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	2749	2	43	9	Y	39	6	1			83
02	2800	X	2032	-0-	-768	-0-	2030	2	2	9	Y	2					85
03	3100	X	2651	-0-	-449	-0-	2628	2	23	9	Y	21					106
SMITH, H. A. WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524																	
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	387	1	3112	2	N	-0-					-0-
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	387	1	1698	2	N	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	371	1	290	2	N	-0-					-0-
01	620	X	371	-0-	-249	-0-	267	1	104	2	N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	539	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	531	1	4998	2	N	-0-					-0-
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483																	
10	6820	X	6461	-0-	-359	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6254	-0-	-346	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6383	-0-	-344	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4552	-0-	-1524	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7370 - 9646																	
10	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
11	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871																	
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	267	1	5483	2	Y	-0-					-0-
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	258	1	4990	2	Y	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	267	1	5133	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5214	-0-	-25	-0-	267	1	4947	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4561	-0-	-171	-0-	241	1	4320	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	267	1	4952	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	11130	-0-	-495	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10701	-0-	-429	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11004	-0-	-373	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10955	-0-	-298	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9349	-0-	-703	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

10	8122	X	7471	-0-	-651	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7664	-0-	-136	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7878	-0-	-120	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7765	-0-	-202	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7052	-0-	-88	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3648	-0-	-160	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

10	8277	X	8081	-0-	-196	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7900	-0-	-253	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7790	-0-	-363	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6933	-0-	-431	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7400	-0-	-691	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	390	N	9	-0-	-381	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

10	7378	X	7095	-0-	-283	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6922	-0-	-98	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7142	-0-	-112	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7185	-0-	-7	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6459	-0-	-37	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6958	-0-	-203	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5136	-0-	-258	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4949	-0-	-271	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5104	-0-	-104	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3912	-0-	-764	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5018	-0-	-128	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

10	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1991	-0-	-249	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

10	4309	X	3803	-0-	-506	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3716	-0-	-454	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3554	-0-	-383	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2061	-0-	-1411	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2099	-0-	-1745	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2043	-0-	-237	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1661	-0-	-243	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1745	-0-	-487	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4141	-0-	-143	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

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
10	6851	X	6158	-0-	-693	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6233	-0-	-11	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

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
10	5332	X	4333	-0-	-999	-0-	299	1	4034	2	Y	-0-					3
11	5160	X	4227	-0-	-933	-0-	286	1	3941	2	Y	-0-					3
12	4712	X	4159	-0-	-553	-0-	226	1	3933	2	Y	-0-					3
01	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	230	1	4400	2	Y	-0-					3
02	4256	X	3838	-0-	-418	-0-	124	1	3714	2	Y	-0-					3
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	137	1	4799	2	Y	-0-					3

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
10	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5238	-0-	-342	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5302	-0-	-464	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4980	-0-	-4	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5307	-0-	-118	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6387	-0-	-836	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5976	-0-	-924	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5869	-0-	-1261	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5620	-0-	-1262	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4912	-0-	-1276	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5205	-0-	-1181	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

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
10	5301	X	5290	-0-	-11	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4498	-0-	-572	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4730	-0-	-509	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4098	-0-	-690	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5588	-0-	-82	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5683	-0-	-703	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4683	-0-	-1085	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5532	-0-	-792	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	6899	-0-	-851	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7038	-0-	-222	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
01	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6384	-0-	-196	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6763	-0-	-522	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6691	-0-	-359	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6651	-0-	-634	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6167	-0-	-77	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6713	-0-	-200	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7318	-0-	-215	-0-	202	1	7116	2	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6987	-0-	-303	-0-	232	1	6755	2	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7077	-0-	-394	-0-	280	1	6797	2	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6426	-0-	-1045	-0-	269	1	6157	2	Y	-0-					-0-
02	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	297	1	9766	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6159	-0-	-1157	-0-	274	1	5885	2	Y	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5876	-0-	-1223	-0-	553	1	5323	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	5927	-0-	-943	-0-	498	1	5429	2	Y	-0-					-0-
12	6634	X	6363	-0-	-271	-0-	475	1	5888	2	Y	-0-					-0-
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	486	1	6079	2	Y	-0-					-0-
02	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	385	1	11370	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6047	-0-	-308	-0-	481	1	5566	2	Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	1037	-0-	-3799	-0-	1037	2			Y	-0-					35
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			Y	-0-					35
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			Y	-0-					35
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6640	2	76	9	Y	69	69	1			35
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			Y	-0-					35
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			Y	-0-					35

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
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-

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
10	5549	X	5297	-0-	-252	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5112	-0-	-198	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5249	-0-	-238	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4685	-0-	-131	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2429	-0-	-950	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2976	-0-	-294	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2661	-0-	-111	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-

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
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	540	1	2885	2	Y	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	520	1	2580	2	Y	-0-					-0-
12	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	370	1	1676	2	Y	76	71	1			5
							84	9									
01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	526	1	1050	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	634	1	1869	2	Y	-0-					-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	702	1	2846	2	Y	-0-					-0-

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
10	11501	X	11475	-0-	-26	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	11099	-0-	-31	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	11246	2			N	-0-					-0-

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
10	4278	X	3924	-0-	-354	-0-	267	1	3657	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	4004	-0-	-136	-0-	258	1	3746	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	264	1	3917	2	Y	-0-					-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	267	1	3926	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3301	-0-	-423	-0-	232	1	3069	2	Y	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	267	1	3930	2	Y	-0-					-0-

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
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2276	-0-	-188	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

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
10	7378	X	5284	-0-	-2094	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5439	-0-	-1641	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5083	-0-	-1582	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5600	-0-	-941	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4886	-0-	-182	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4740	-0-	-871	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6953 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
12	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

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
10	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	210	1	3354	2	Y	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	207	1	3810	2	Y	71					71
							78	9									
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	217	1	3849	2	Y	84	78	1			77
							92	9									
01	4030	X	3212	-0-	-818	-0-	234	1	2978	2	Y	-0-	5	1			72
02	3836	X	3403	-0-	-433	-0-	243	1	3149	2	Y	10	60	1			22
							11	9									
03	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	213	1	3405	2	Y	44	66	1			-0-
							48	9									

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
10	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
11	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6815	-0-	-191	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5903	-0-	-425	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5975	-0-	-907	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3086	-0-	-603	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2575	-0-	-1093	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

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
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	1509	-0-	-3171	-0-	180	1	1329	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	2224	-0-	-2612	-0-	279	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2127	-0-	-2709	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

10	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	2968	2			Y	-0-					19
11	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2827	2			Y	-0-					19
12	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2876	2			Y	-0-					19
01	3100	X	1548	-0-	-1552	-0-	1548	2			Y	-0-					19
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					19
03	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			Y	-0-					19

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

10	2573	X	1626	-0-	-947	-0-	1626	2			Y	-0-					19
11	2310	X	1070	-0-	-1240	-0-	1070	2			Y	-0-					19
12	2263	N	666	-0-	-1597	-0-	666	2			Y	-0-					19
01	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	1155	2			Y	-0-					19
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					19
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					19

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					4
11	3540	X	3527	-0-	-13	-0-	3527	2			Y	-0-					4
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					4
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					4
02	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	3280	2			Y	-0-					4
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					4

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

10	7130	X	6418	-0-	-712	-0-	6418	2			Y	-0-					10
11	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	6484	2			Y	-0-					10
12	6696	X	6532	-0-	-164	-0-	6532	2			Y	-0-					10
01	6572	X	6108	-0-	-464	-0-	6108	2			Y	-0-					10
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			Y	-0-					10
03	6696	X	6592	-0-	-104	-0-	6592	2			Y	-0-					10

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	4897	-0-	-1458	-0-	788	1	4109	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5484	-0-	-666	-0-	663	1	4815	2	Y	5					5
							6	9									
12	6355	X	5032	-0-	-1323	-0-	554	1	4478	2	Y	-0-					5
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	549	1	5221	2	Y	-0-					5
02	5124	X	3214	-0-	-1910	-0-	506	1	2708	2	Y	-0-					5
03	5673	X	4852	-0-	-821	-0-	516	1	4336	2	Y	-0-					5

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
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					15
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	280	2	3	9	Y	3					18
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					18
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	Y	1					19
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	241	2	1	9	Y	1					20
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					20

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
10	6944	X	6709	-0-	-235	-0-	6709	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	6415	-0-	-275	-0-	6415	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6525	-0-	-388	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
01	6882	X	6518	-0-	-364	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5872	-0-	-232	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-

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
10	10881	X	10536	-0-	-345	-0-	10536	2			Y	-0-					-0-
11	10530	X	10089	-0-	-441	-0-	10089	2			Y	-0-					-0-
12	10881	X	10314	-0-	-567	-0-	10314	2			Y	-0-					-0-
01	10788	X	10430	-0-	-358	-0-	10430	2			Y	-0-					-0-
02	9744	X	9085	-0-	-659	-0-	9085	2			Y	-0-					-0-
03	10540	X	10166	-0-	-374	-0-	10166	2			Y	-0-					-0-

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
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4864	-0-	-3	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4056	-0-	-396	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4748	-0-	-181	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

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
10	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	267	1	3970	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3678	-0-	-882	-0-	258	1	3420	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3601	-0-	-677	-0-	267	1	3334	2	Y	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	267	1	4190	2	Y	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	241	1	4209	2	Y	-0-					-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	267	1	4861	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2212	-0-	-20	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1776	-0-	-296	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1920	-0-	-374	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

10	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	349	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1964	-0-	-346	-0-	353	1	1607	2	Y	4					4
							4	9									
12	1953	N	1642	-0-	-311	-0-	385	1	1256	2	Y	1					5
							1	9									
01	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	507	1			Y	-0-					5
02	1820	N	1271	-0-	-549	-0-	304	1	967	2	Y	-0-					5
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	479	1	1425	2	Y	-0-					5

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

10	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			Y	-0-					-0-
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			Y	-0-					-0-
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 10680

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

10	4867	X	4374	-0-	-493	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4010	-0-	-454	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4158	-0-	-306	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

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
10	5425	X	5287	-0-	-138	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5036	-0-	-94	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5168	-0-	-102	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4590	-0-	-198	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

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
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	267	1	128	2	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-

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
10	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
11	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

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
10	12214	X	11898	-0-	-316	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11362	-0-	-458	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11355	-0-	-673	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11253	-0-	-775	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10118	-0-	-690	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10995	-0-	-909	-0-	10995	2			N	-0-					-0-

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
10	8649	X	8224	-0-	-425	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7861	-0-	-359	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7465	-0-	-812	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7199	-0-	-1078	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5912	-0-	-1564	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7240	-0-	-975	-0-	7240	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7285	X	7256	-0-	-29	-0-	7256	2			Y	-0-					82
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-					82
12	7471	X	6988	-0-	-483	-0-	6988	2			Y	-0-					82
01	7471	X	6964	-0-	-507	-0-	6964	2			Y	-0-					82
02	6748	X	6097	-0-	-651	-0-	6097	2			Y	-0-					82
03	7316	X	6532	-0-	-784	-0-	6412	2	120	9	Y	109	194	1			27

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	3441	X	2848	-0-	-593	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2645	-0-	-685	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2773	-0-	-482	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2429	-0-	-287	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 8940

10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	7846	-0-	-104	-0-	7846	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7979	-0-	-236	-0-	7979	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	7873	-0-	-342	-0-	7873	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	7123	-0-	-297	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

10	8525	X	8105	-0-	-420	-0-	8105	2			Y	-0-					22
11	8250	X	8030	-0-	-220	-0-	8030	2			Y	-0-					22
12	8215	X	7030	-0-	-1185	-0-	7030	2			Y	-0-					22
01	8091	X	7258	-0-	-833	-0-	7258	2			Y	-0-					22
02	7504	X	6435	-0-	-1069	-0-	6435	2			Y	-0-					22
03	8308	X	7778	-0-	-530	-0-	7725	2	53	9	Y	48					90

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

10	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	5302	2			Y	-0-					29
11	5460	X	5047	-0-	-413	-0-	5047	2			Y	-0-					29
12	5735	X	5069	-0-	-666	-0-	5069	2			Y	-0-					29
01	5735	X	4791	-0-	-944	-0-	4791	2			Y	-0-					29
02	5180	X	4241	-0-	-939	-0-	4241	2			Y	-0-					29
03	5301	X	4709	-0-	-592	-0-	4709	2			Y	-0-					29

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

10	3658	X	2453	-0-	-1205	-0-	267	1	2186	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2191	-0-	-1289	-0-	258	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	1867	-0-	-1729	-0-	267	1	1600	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	1548	-0-	-1831	-0-	267	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	1016	-0-	-2036	-0-	241	1	775	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1296	-0-	-1153	-0-	267	1	1029	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	250 18	1 9	3919	2	Y	16					23
11	4530	X	4121	-0-	-409	-0-	258 13	1 9	3850	2	Y	12					35
12	4681	X	4188	-0-	-493	-0-	267 19	1 9	3902	2	Y	17					52
01	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	267 18	1 9	3404	2	Y	16	58	1			10
02	3836	X	2575	-0-	-1261	-0-	241 10	1 9	2324	2	Y	9					19
03	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	267 23	1 9	3315	2	Y	21	30	1			10

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	4867	X	2479	-0-	-2388	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	2196	-0-	-2514	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	1884	-0-	-2704	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	1561	-0-	-2345	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2002	-0-	-966	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-

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
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-

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
10	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2144	-0-	-40	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-

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
10	11036	X	10565	-0-	-471	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10167	-0-	-453	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10347	-0-	-565	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10525	-0-	-232	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9447	-0-	-213	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10277	-0-	-294	-0-	10277	2			N	-0-					-0-

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
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	135	1	4343	2	Y	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	124	1	4510	2	Y	-0-					-0-
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	129	1	5243	2	Y	-0-					-0-
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	128	1	4363	2	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	117	1	3052	2	Y	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	149	1	5361	2	Y	-0-					-0-

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
10	7006	X	6241	-0-	-765	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6601	-0-	-179	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6735	-0-	-271	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6076	-0-	-84	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6374	-0-	-446	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

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
10	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5344	-0-	-205	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4676	-0-	-168	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5157	-0-	-144	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

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
10	8773	X	8560	-0-	-213	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8273	-0-	-217	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8472	-0-	-270	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7864	-0-	-785	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8085	-0-	-471	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

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
10	5456	X	5374	-0-	-82	-0-	5374	2			Y	-0-					23
11	5280	X	5117	-0-	-163	-0-	5117	2			Y	-0-					23
12	5425	X	5193	-0-	-232	-0-	5005	2	188	9	Y	171					194
01	5425	X	4861	-0-	-564	-0-	4784	2	77	9	Y	70	196	1			68
02	4844	X	4232	-0-	-612	-0-	4131	2	101	9	Y	92					160
03	5363	X	4720	-0-	-643	-0-	4640	2	80	9	Y	73	192	1			41

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
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3907	-0-	-113	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3599	-0-	-710	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3475	-0-	-417	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-

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
10	5983	X	5639	-0-	-344	-0-	5639	2			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5185	-0-	-575	-0-	5185	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4312	-0-	-1330	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4669	-0-	-427	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-

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
10	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3393	-0-	-415	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3973	-0-	-243	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

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
10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6612	-0-	-528	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6854	-0-	-524	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6403	-0-	-975	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4750	-0-	-1802	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7007	-0-	-30	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

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
10	8153	X	7532	-0-	-621	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7222	-0-	-668	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7160	-0-	-838	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	3990	-0-	-2954	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7047	-0-	-486	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

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
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

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
10	4619	X	3809	-0-	-810	-0-	462	1	3347	2	Y	-0-					15
11	4470	X	4144	-0-	-326	-0-	415	1	3729	2	Y	-0-					15
12	4619	X	4245	-0-	-374	-0-	435	1	3810	2	Y	-0-					15
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	458	1	3704	2	Y	-0-					15
02	3864	X	3720	-0-	-144	-0-	399	1	3321	2	Y	-0-					15
03	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	437	1	3688	2	Y	-0-					15

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
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	353	1	4559	2	N	-0-					-0-
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	331	1	4464	2	N	-0-					-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	353	1	4738	2	N	-0-					-0-
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	353	1	4530	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	274	1	3175	2	N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	346	1	4321	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5759	-0-	-100	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4824	-0-	-468	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	628	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	627	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	640	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	668	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	600	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	1			Y	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	10581	-0-	-83	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	10017	-0-	-183	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9821	-0-	-998	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9142	-0-	-1677	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8743	-0-	-1029	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9533	-0-	-1038	-0-	9533	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	595	1	2233	2	Y	-0-					-0-
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	537	1	1991	2	Y	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	532	1	2509	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	555	1	2793	2	Y	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	465	1	1730	2	Y	-0-					-0-
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	471	1	1701	2	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6428	-0-	-516	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5941	-0-	-1003	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5234	-0-	-1038	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4338	-0-	-33	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3915	-0-	-165	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3656	-0-	-264	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

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
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

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
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5175	2	281	9	Y	255	196	1			59
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5138	2	45	9	Y	41					100
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4778	2	40	9	Y	36					136
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5348	2	41	9	Y	37					179

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
10	6262	X	5723	-0-	-539	-0-	5723	2			Y	-0-					54
11	6060	X	5359	-0-	-701	-0-	5359	2			Y	-0-					54
12	6138	X	5518	-0-	-620	-0-	5518	2			Y	-0-					54
01	6138	X	5517	-0-	-621	-0-	5517	2			Y	-0-					54
02	5516	X	4875	-0-	-641	-0-	4875	2			Y	-0-					54
03	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	5380	2	40	9	Y	36	193	1			58

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
10	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3385	-0-	-563	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 12/03/2024 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
10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6898	-0-	-1232	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-

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
10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
12	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
01	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

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
10	15469	X	13699	-0-	-1770	-0-	13699	2			Y	-0-					-0-
11	14820	X	13888	-0-	-932	-0-	13888	2			Y	-0-					-0-
12	15004	X	14243	-0-	-761	-0-	14243	2			Y	-0-					-0-
01	15004	X	13773	-0-	-1231	-0-	13773	2			Y	-0-					-0-
02	13132	X	12580	-0-	-552	-0-	12580	2			Y	-0-					-0-
03	14353	X	13613	-0-	-740	-0-	13613	2			Y	-0-					-0-

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
10	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
11	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			Y	-0-					-0-
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			Y	-0-					-0-
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
02	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			Y	-0-					-0-
03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4554	-0-	-276	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2702	N	2682	-0-	-20	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5704	-0-	-403	-0-	5704	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5509	-0-	-401	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5415	-0-	-475	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4811	-0-	-509	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5323	-0-	-381	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	7779	-0-	-64	-0-	7779	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	7324	-0-	-326	-0-	7324	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	7069	-0-	-867	-0-	7069	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	7612	-0-	-324	-0-	7612	2			Y	-0-					-0-
02	7168	X	6754	-0-	-414	-0-	6754	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7617	-0-	-164	-0-	7617	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5863	-0-	-17	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5504	-0-	-572	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4614	-0-	-1462	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4161	-0-	-1327	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

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
10	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6355	-0-	-1175	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6325	-0-	-1394	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3730	-0-	-2570	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5287	-0-	-1564	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

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
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8583	-0-	-87	-0-	8583	2			Y	-0-					-0-
12	9269	X	8673	-0-	-596	-0-	8673	2			Y	-0-					-0-
01	9269	X	8657	-0-	-612	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-
02	8372	X	7681	-0-	-691	-0-	7681	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8797	-0-	-193	-0-	8573	2	224	9	Y	204	185	1			19

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
10	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2935	2	1	9	Y	1					8
11	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	2854	2	2	9	Y	2					10
12	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	2764	2			Y	-0-					10
01	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			Y	-0-					10
02	2716	X	2538	-0-	-178	-0-	2538	2			Y	-0-					10
03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2859	2			Y	-0-					10

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
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-

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
10	6913	X	6460	-0-	-453	-0-	95	1	6365	2	Y	-0-					-0-
11	6690	X	6296	-0-	-394	-0-	124	1	6172	2	Y	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	122	1	6327	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	6362	-0-	-86	-0-	99	1	6263	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5833	-0-	-47	-0-	104	1	5729	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	119	1	6176	2	Y	-0-					-0-

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
10	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	267	1	4539	2	Y	-0-					7
11	4380	X	3778	-0-	-602	-0-	258	1	3520	2	Y	-0-					7
12	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	261	1	4259	2	Y	-0-					7
01	4805	X	4348	-0-	-457	-0-	263	1	4085	2	Y	-0-					7
02	4340	X	2789	-0-	-1551	-0-	235	1	2509	2	Y	41	40	1			8
							45	9									
03	4805	X	4177	-0-	-628	-0-	267	1	3910	2	Y	-0-	1	1			7

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

10	9951	X	9079	-0-	-872	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
11	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
12	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
01	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
02	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9947	-0-	-1120	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

10	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4685	-0-	-55	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4250	-0-	-202	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

10	7006	X	6704	-0-	-302	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6444	-0-	-246	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6777	-0-	-74	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6704	-0-	-147	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6036	-0-	-68	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

10	6138	X	5717	-0-	-421	-0-	5717	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5237	-0-	-703	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5498	-0-	-609	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5396	-0-	-711	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	4928	-0-	-588	-0-	4872	2	56	9	Y	51	50	1			1
03	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-	1	1			-0-

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

10	8432	X	7292	-0-	-1140	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6555	-0-	-1605	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7202	-0-	-951	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7204	-0-	-856	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6470	-0-	-278	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6983	-0-	-302	-0-	6983	2			N	-0-					-0-

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
10	4991	X	4934	-0-	-57	-0-	4934	2			N	-0-					34
11	4830	X	4713	-0-	-117	-0-	4713	2			N	-0-					34
12	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	4662	2			N	-0-					34
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	4998	2	220	9	N	200	200	1			34
02	4452	X	4434	-0-	-18	-0-	4434	2			N	-0-					34
03	4929	X	4666	-0-	-263	-0-	4666	2			N	-0-					34

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	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

10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

10	5797	X	5281	-0-	-516	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	267	1	5020	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4878	-0-	-162	-0-	258	1	4620	2	Y	-0-					-0-
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	267	1	5030	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	267	1	4855	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4477	-0-	-311	-0-	241	1	4236	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4515	-0-	-786	-0-	267	1	4063	2	Y	168	150	1			18
							185	9									

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
10	6789	X	6254	-0-	-535	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5092	-0-	-1208	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6115	-0-	-333	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5835	-0-	-427	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

10	3379	X	2629	-0-	-750	-0-	2629	2			N	-0-					16
11	3270	X	2577	-0-	-693	-0-	2577	2			N	-0-					16
12	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	2555	2			N	-0-					16
01	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2540	2			N	-0-					16
02	2408	X	2337	-0-	-71	-0-	2337	2			N	-0-					16
03	2666	X	2618	-0-	-48	-0-	2618	2			N	-0-					16

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

10	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3164	-0-	-448	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

10	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	267	1	3039	2	N	-0-					13
11	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	258	1	2908	2	N	-0-					13
12	3689	X	3160	-0-	-529	-0-	267	1	2893	2	N	-0-					13
01	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	267	1	2903	2	N	-0-					13
02	3304	X	2848	-0-	-456	-0-	241	1	2607	2	N	-0-					13
03	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	267	1	2645	2	N	-0-					13

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4957	-0-	-716	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4559	-0-	-565	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5091	-0-	-582	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

10	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3257	-0-	-733	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2847	-0-	-1276	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3481	-0-	-642	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3123	-0-	-601	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7596	-0-	-278	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7268	-0-	-202	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7625	-0-	-94	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7377	-0-	-342	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6401	-0-	-459	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7359	-0-	-267	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
11	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
01	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
12	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
03	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7212	-0-	-73	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6815	-0-	-470	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5410	-0-	-1282	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6944	-0-	-465	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6537	-0-	-841	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6033	-0-	-1107	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6137	-0-	-1241	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5890	-0-	-775	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5324	-0-	-696	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5830	-0-	-711	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	1170	1	5500	2	Y	-0-					-0-
11	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	1164	1	5875	2	Y	-0-					-0-
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	1223	1	5108	2	Y	-0-					-0-
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	1223	1	4753	2	Y	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1105	1	4707	2	Y	-0-					-0-
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	1223	1	6265	2	Y	-0-					-0-

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
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	353	1	3228	2	N	-0-					4
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	342	1	3120	2	N	-0-					4
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	353	1	3143	2	N	-0-					4
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	353	1	3192	2	N	-0-					4
02	3192	X	3158	-0-	-34	-0-	319	1	2839	2	N	-0-					4
03	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	353	1	2806	2	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7850 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
11	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10062	-0-	-1253	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10845	-0-	-470	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9376	-0-	-844	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9990	-0-	-519	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

10	5394	X	5380	-0-	-14	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4399	-0-	-821	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

10	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2412	-0-	-130	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2139	-0-	-157	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2427	-0-	-115	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

10	6727	X	6576	-0-	-151	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6345	-0-	-165	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6033	-0-	-725	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5613	-0-	-1145	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5204	-0-	-900	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 13100

10	11532	X	11126	-0-	-406	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10456	-0-	-704	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10785	-0-	-654	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10916	-0-	-492	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9046	-0-	-1258	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10623	-0-	-506	-0-	10623	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

10	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	372	1	2710	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	360	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	372	1	2875	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2908	-0-	-564	-0-	372	1	2536	2	N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	336	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	372	1	3077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

10	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	267	1	3637	2	Y	-0-					8
11	3870	X	2442	-0-	-1428	-0-	254	1	2188	2	Y	-0-					8
12	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	261	1	3334	2	Y	-0-					8
01	3906	X	2812	-0-	-1094	-0-	245	1	2567	2	Y	-0-					8
02	3528	X	1765	-0-	-1763	-0-	222	1	1543	2	Y	-0-					8
03	3906	X	3102	-0-	-804	-0-	264	1	2838	2	Y	-0-					8

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

10	8680	X	8474	-0-	-206	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7971	-0-	-709	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6832	-0-	-1428	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8925	-0-	-220	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

10	8742	X	8606	-0-	-136	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8203	-0-	-137	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8536	-0-	-175	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8354	-0-	-357	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7500	-0-	-368	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8091	-0-	-527	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

10	8339	X	4581	-0-	-3758	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	2571	-0-	-4479	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

10	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	3345	2			Y	-0-					13
11	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			Y	-0-					13
12	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	2			Y	-0-					13
01	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			Y	-0-					13
02	3024	X	2877	-0-	-147	-0-	2877	2			Y	-0-					13
03	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2918	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	9486	X	8619	-0-	-867	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8298	-0-	-432	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8537	-0-	-484	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8856	-0-	-165	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7601	-0-	-435	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6330	-0-	-490	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6762	-0-	-58	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			Y	-0-					17
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-					17
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			Y	-0-					17
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					17
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			Y	-0-					17
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6499	2	98	9	Y	89	89	1			17

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
11	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
01	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	8587	X	8518	-0-	-69	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6939	-0-	-1551	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6102	-0-	-2671	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	6455	-0-	-2318	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	4684	-0-	-3044	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6558	-0-	-1967	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
12	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

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
10	10509	X	9982	-0-	-527	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9738	-0-	-402	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9483	-0-	-995	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9355	-0-	-1123	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8236	-0-	-1004	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9654	-0-	-421	-0-	9654	2			N	-0-					-0-

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
10	5704	X	5248	-0-	-456	-0-	5239	2	9	9	Y	8					8
11	5520	X	5230	-0-	-290	-0-	5230	2			Y	-0-					8
12	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	2			Y	-0-					8
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			Y	-0-					8
02	4984	X	4778	-0-	-206	-0-	4778	2			Y	-0-					8
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					8

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3738	-0-	-12	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	3868	2	134	9	Y	122	114	1			8
01	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	3785	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	3640	X	3408	-0-	-232	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-

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
10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	267	1	6946	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6447	-0-	-63	-0-	258	1	6189	2	N	-0-					-0-
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	267	1	7587	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	267	1	6198	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5870	-0-	-542	-0-	241	1	5629	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	267	1	6283	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3409	2			Y	-0-					3
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					3
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3599	2	61	9	Y	55	51	1			7
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-	4	1			3
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					3
03	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			Y	-0-					3

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
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					3
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					3
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					3
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					3
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					3
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					3

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
10	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9303	2	52	9	Y	47	65	1			27
11	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8930	2	42	9	Y	38					65
12	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9117	2	65	9	Y	59	110	1			14
01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9336	2	57	9	Y	52	7	1			59
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8181	2	48	9	Y	44					103
03	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8750	2	6	9	Y	5	89	1			19

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7254	X	6678	-0-	-576	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6439	-0-	-401	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6324	-0-	-744	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6431	-0-	-451	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5814	-0-	-374	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6382	-0-	-283	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2995	-0-	-185	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3037	2	61	9	Y	55	51	1			4
01	3286	X	2679	-0-	-607	-0-	2679	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2968	X	2913	-0-	-55	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3653	2	95	9	Y	86	86	1			-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
12	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8050	-0-	-692	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6844	-0-	-1052	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7660	-0-	-1082	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307	X	11910	-0-	-397	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11410	-0-	-470	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11818	-0-	-334	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11739	-0-	-320	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10600	-0-	-292	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11609	-0-	-295	-0-	11609	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

10	10323	X	9152	-0-	-1171	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9553	-0-	-257	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9251	-0-	-793	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9400	-0-	-644	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8124	-0-	-780	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8799	-0-	-1059	-0-	8799	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

10	7967	X	6170	-0-	-1797	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
12	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
02	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6760	-0-	-1300	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	755	1	2508	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	731	1	2773	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3320	-0-	-524	-0-	755	1	2565	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2973	-0-	-871	-0-	755	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3115	-0-	-329	-0-	682	1	2433	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2944	-0-	-683	-0-	755	1	2189	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

10	806	X	724	-0-	-82	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
11	780	X	612	-0-	-168	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
11	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
12	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6900	-0-	-13	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7713	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			Y	-0-					-0-
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			Y	-0-					-0-
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-
03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7251	2	98	9	Y	89	89	1			-0-

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
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	1			Y	-0-					-0-
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			Y	-0-					-0-
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	1			Y	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					-0-

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
10	5270	X	4324	-0-	-946	-0-	554	1	3770	2	Y	-0-					52
11	5100	X	4796	-0-	-304	-0-	620	1	4176	2	Y	-0-					52
12	5270	X	4655	-0-	-615	-0-	640	1	4015	2	Y	-0-					52
01	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	616	1	3775	2	Y	-0-					52
02	4480	X	3905	-0-	-575	-0-	484	1	3421	2	Y	-0-					52
03	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	657	1	3566	2	Y	-0-					52

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
10	3100	N	3374	-0-	274	276	3374	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3160	-0-	160	436	3160	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3716	-0-	616	1052	3716	2			N	-0-					-0-
01	4624	X	3572	-0-	-1052	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

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
10	7688	X	7459	-0-	-229	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7079	-0-	-151	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7077	-0-	-53	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
01	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6231	-0-	-517	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6340	-0-	-1131	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

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
10	5549	X	4510	-0-	-1039	-0-	669	1	3841	2	Y	-0-					18
11	5370	X	4969	-0-	-401	-0-	563	1	4406	2	Y	-0-					18
12	5487	X	4982	-0-	-505	-0-	583	1	4399	2	Y	-0-					18
01	4681	X	3627	-0-	-1054	-0-	607	1	3020	2	Y	-0-					18
02	4648	X	3641	-0-	-1007	-0-	620	1	3021	2	Y	-0-					18
03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	566	1	4322	2	Y	-0-					18

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	369	1	8047	2	N	-0-					-0-
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	333	1	8646	2	N	-0-					-0-
12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	269	1	10382	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	3946	-0-	-3339	-0-	492	1	3454	2	N	-0-					-0-
02	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	590	1	9296	2	N	-0-					-0-
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	309	1	11494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	854	1	86	2	N	-0-			-0-
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	851	1	43	2	N	-0-			-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	954	1	105	2	N	-0-			-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	731	1	1538	2	N	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	515	1	452	2	N	-0-			-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	914	1	45	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

10	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3532	2			Y	-0-			-0-
11	3990	X	3233	-0-	-757	-0-	3233	2			Y	-0-			-0-
12	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	3359	2			Y	-0-			-0-
01	3875	X	2991	-0-	-884	-0-	2991	2			Y	-0-			-0-
02	3192	X	2655	-0-	-537	-0-	2655	2			Y	-0-			-0-
03	3534	X	2824	-0-	-710	-0-	2824	2			Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

10	5084	X	4409	-0-	-675	-0-	4409	2			Y	-0-			-0-
11	4920	X	3488	-0-	-1432	-0-	3488	2			Y	-0-			-0-
12	5084	X	3107	-0-	-1977	-0-	3107	2			Y	-0-			-0-
01	5084	X	3220	-0-	-1864	-0-	3220	2			Y	-0-			-0-
02	4592	X	3293	-0-	-1299	-0-	3293	2			Y	-0-			-0-
*03	4402	X	3356	-0-	-1046	-0-	3356	2			Y	-0-			-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	505	1	2586	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2995	-0-	-125	-0-	476	1	2519	2	Y	-0-			-0-
12	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	509	1	2441	2	Y	-0-			-0-
01	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	523	1	2631	2	Y	-0-			-0-
02	2856	X	2190	-0-	-666	-0-	437	1	1753	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	479	1	2203	2	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

10	5394	X	4976	-0-	-418	-0-	421	1	4555	2	Y	-0-			-0-
11	5220	X	4586	-0-	-634	-0-	332	1	4254	2	Y	-0-			-0-
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	715	1	7274	2	Y	-0-			-0-
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	1095	1	8554	2	Y	-0-			-0-
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	873	1	8578	2	Y	-0-			-0-
*03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	773	1	8322	2	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	204	1	6406	2	Y	-0-			-0-
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	176	1	6154	2	Y	-0-			-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	532	1	5031	2	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	289	1	3513	2	Y	-0-			-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	332	1	3523	2	Y	-0-			-0-
*03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	660	1	5482	2	Y	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	629	1	2359	2	N	-0-			-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	530	1	1023	2	N	-0-			-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	551	1	1041	2	N	-0-			-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	566	1	640	2	N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	520	1	476	2	N	-0-			-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	569	1	484	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	402	1	5124	2	N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	451	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	456	1	6102	2	N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	444	1	4122	2	N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	386	1	3884	2	N	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	443	1	5269	2	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2747	-0-	-353	-0-	2747	2			Y	-0-					17
11	3030	X	2329	-0-	-701	-0-	2320	2	9	9	Y	8					25
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	2891	2			Y	-0-					25
01	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	2800	2			Y	-0-					25
02	2772	X	2514	-0-	-258	-0-	2514	2			Y	-0-					25
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2923	2	21	9	Y	19	49	1			-0-

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
10	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5756	-0-	-364	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5621	-0-	-734	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5929	-0-	-426	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5081	-0-	-659	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

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
10	6386	X	3861	-0-	-2525	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	342	1	5978	2	N	-0-					-0-
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	353	1	6082	2	N	-0-					-0-
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5372	-0-	-536	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6157	-0-	-384	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

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
10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4661	-0-	-139	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4633	-0-	-327	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3398	-0-	-1026	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3736	-0-	-1100	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

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
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3695	-0-	-521	-0-	267	1	3428	2	Y	-0-					29
11	4080	X	3031	-0-	-1049	-0-	258	1	2773	2	Y	-0-					29
12	4154	X	3562	-0-	-592	-0-	265	1	3255	2	Y	38	63	1			4
							42	9									
01	4154	X	3267	-0-	-887	-0-	265	1	3002	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	3752	X	2615	-0-	-1137	-0-	241	1	2374	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	267	1	3202	2	Y	-0-					-0-

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
10	5983	X	5446	-0-	-537	-0-	750	1	4696	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	4376	-0-	-1564	-0-	731	1	3645	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	6034	-0-	-104	-0-	751	1	5283	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	4936	-0-	-1202	-0-	726	1	4210	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	4922	-0-	-622	-0-	682	1	4240	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	3427	-0-	-2618	-0-	755	1	2574	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									

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
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			Y	-0-					-0-
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	4999	-0-	-984	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	3667	-0-	-2316	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4424	-0-	-980	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	4565	-0-	-1418	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-

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
10	7688	X	7132	-0-	-556	-0-	7123	2	9	9	Y	8					56
11	7200	X	6974	-0-	-226	-0-	6937	2	37	9	Y	34					90
12	7378	X	7013	-0-	-365	-0-	6985	2	28	9	Y	25	88	1			27
01	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7273	2	41	9	Y	37	6	1			58
02	6496	X	6489	-0-	-7	-0-	6450	2	39	9	Y	35					93
03	7192	X	7110	-0-	-82	-0-	7087	2	23	9	Y	21	83	1			31

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	5208	X	3498	-0-	-1710	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4237	-0-	-383	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3589	-0-	-534	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3319	-0-	-629	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1916	-0-	-1052	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1650	-0-	-1636	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

10	2759	N	2641	-0-	-118	-0-	267	1	2374	2	Y	-0-					23
11	2280	N	1841	-0-	-439	-0-	256	1	1585	2	Y	-0-					23
12	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	246	1	2083	2	Y	-0-					23
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	262	1	2326	2	Y	-0-					23
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	231	1	1786	2	Y	-0-					23
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	267	1	2439	2	Y	47	47	1			23
							52	9									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			Y	-0-					-0-
11	6600	X	6506	-0-	-94	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6318	-0-	-502	-0-	6318	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6004	-0-	-816	-0-	6004	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	5615	-0-	-545	-0-	5615	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

10	3658	X	3332	-0-	-326	-0-	267	1	3065	2	Y	-0-					9
11	3540	X	3101	-0-	-439	-0-	258	1	2795	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
12	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	264	1	3050	2	Y	-0-					9
01	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	267	1	2855	2	Y	21					30
							23	9									
02	2996	X	1654	-0-	-1342	-0-	241	1	1399	2	Y	13					43
							14	9									
*03	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	267	1	2827	2	Y	7					50
							8	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

10	8339	X	7961	-0-	-378	-0-	7961	2			Y	-0-					-0-
11	8070	X	7622	-0-	-448	-0-	7622	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7517	-0-	-822	-0-	7454	2	63	9	Y	57	53	1			4
01	8277	X	7238	-0-	-1039	-0-	7238	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	7476	X	6891	-0-	-585	-0-	6891	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	704	1	6071	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4259	-0-	-781	-0-	704	1	3555	2	N	-0-					-0-
12	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	683	1	5832	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5484	-0-	-995	-0-	690	1	4794	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4942	-0-	-910	-0-	616	1	4326	2	N	-0-					-0-
03	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	638	1	7874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11297	-0-	-403	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11530	-0-	-560	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11516	-0-	-574	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10085	-0-	-667	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10874	-0-	-937	-0-	10874	2			N	-0-					-0-

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
10	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	265	1	4979	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5141	-0-	-349	-0-	258	1	4883	2	N	-0-					-0-
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	267	1	5542	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5646	-0-	-27	-0-	262	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	230	1	4566	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5654	-0-	-143	-0-	267	1	5387	2	N	-0-					-0-

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
10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8612	2	31	9	Y	28					48
11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8277	2	36	9	Y	33	63	1			18
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8885	2	43	9	Y	39					57
01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8933	2	14	9	Y	13	53	1			17
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7797	2	18	9	Y	16					33
03	8804	X	8276	-0-	-528	-0-	8250	2	26	9	Y	24	46	1			11

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
10	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	3806	-0-	-784	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	2901	-0-	-1842	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	718	1	2180	2	Y	5					92
							6	9									
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	707	1	1910	2	Y	5					97
							6	9									
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	714	1	2190	2	Y	9					106
							10	9									
01	2046	X	1195	-0-	-851	-0-	700	1	459	2	Y	33	89	1			50
							36	9									
02	1848	X	1616	-0-	-232	-0-	538	1	1078	2	Y	-0-					50
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	744	1	1486	2	Y	22					72
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	10373	-0-	-229	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	10066	-0-	-44	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9866	-0-	-581	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
01	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7121	-0-	-2287	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9086	-0-	-1330	-0-	9086	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

10	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	519	1	10244	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	475	1	8735	2	N	-0-					-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	526	1	9372	2	N	-0-					-0-
01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	506	1	8359	2	N	-0-					-0-
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	451	1	6280	2	N	-0-					-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	585	1	5749	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

10	7502	X	6895	-0-	-607	-0-	6871	2	24	9	Y	22	60	1			13
11	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	6630	2	23	9	Y	21					34
12	7347	X	7003	-0-	-344	-0-	6978	2	25	9	Y	23	52	1			5
01	7192	X	7126	-0-	-66	-0-	7091	2	35	9	Y	32	4	1			33
02	6496	X	5534	-0-	-962	-0-	5510	2	24	9	Y	22					55
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7066	2	35	9	Y	32	69	1			18

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	214	1	5794	2	Y	-0-					-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	304	1	5189	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5350	-0-	-13	-0-	693	1	4657	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5380	-0-	-603	-0-	635	1	4745	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5253	-0-	-151	-0-	658	1	4595	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5462	-0-	-521	-0-	629	1	4833	2	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

10	3906	X	3162	-0-	-744	-0-	558	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	540	1	4615	2	N	-0-					-0-
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	558	1	4417	2	N	-0-					-0-
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	558	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3735	-0-	-213	-0-	504	1	3231	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2331	-0-	-2040	-0-	558	1	1773	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7418	-0-	-921	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7741	-0-	-149	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6930	-0-	-1223	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7056	-0-	-973	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6156	-0-	-1068	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7225	-0-	-401	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6091	-0-	-797	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6419	-0-	-1207	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAWLE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

10	7812	X	7455	-0-	-357	-0-	7430	2	25	9	N	23					61
11	7470	X	6905	-0-	-565	-0-	6877	2	28	9	N	25					86
12	7719	X	7304	-0-	-415	-0-	7283	2	21	9	N	19	87	1			18
01	7719	X	7556	-0-	-163	-0-	7513	2	43	9	N	39	6	1			51
02	6972	X	6459	-0-	-513	-0-	6434	2	25	9	N	23					74
03	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7454	2	35	9	N	32	89	1			17

HOUGH, H. V. WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

10	9052	X	8984	-0-	-68	-0-	8984	2			Y	-0-					-0-
11	8700	X	8535	-0-	-165	-0-	8535	2			Y	-0-					-0-
12	8990	X	8685	-0-	-305	-0-	8685	2			Y	-0-					-0-
01	8990	X	8540	-0-	-450	-0-	8540	2			Y	-0-					-0-
02	8120	X	7727	-0-	-393	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8416	-0-	-574	-0-	8416	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RENSHAW, ANNA WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			Y	-0-					44
11	7920	X	7892	-0-	-28	-0-	7892	2			Y	-0-					44
12	8215	X	8042	-0-	-173	-0-	8042	2			Y	-0-					44
01	8370	X	7992	-0-	-378	-0-	7992	2			Y	-0-					44
02	7560	X	7184	-0-	-376	-0-	7184	2			Y	-0-					44
03	8370	X	8059	-0-	-311	-0-	8059	2			Y	-0-					44

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7880	-0-	-955	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7543	-0-	-1067	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7261	-0-	-1636	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	3505	-0-	-5392	-0-	125	1	3380	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5011	-0-	-2101	-0-	251	1	4760	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7133	-0-	-741	-0-	285	1	6848	2	N	-0-					-0-

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
10	8432	X	8022	-0-	-410	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7531	-0-	-719	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8172	-0-	-353	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6582	-0-	-1943	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5937	-0-	-1315	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5642	-0-	-2542	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	267	1	3869	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3902	-0-	-328	-0-	258	1	3644	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	267	1	3814	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	267	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3453	-0-	-299	-0-	241	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	267	1	3664	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	557	1	4046	2	Y	-0-					1
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	539	1	3677	2	Y	189	190	1			-0-
							208	9									
12	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	557	1	3710	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	557	1	3608	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3981	-0-	-107	-0-	503	1	3381	2	Y	88	86	1			2
							97	9									
03	4526	X	3111	-0-	-1415	-0-	557	1	2554	2	Y	-0-	2	1			-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	9932	-0-	-670	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9535	-0-	-725	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9927	-0-	-675	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9846	-0-	-539	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8707	-0-	-449	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9527	-0-	-393	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	934	-0-	-3716	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

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
10	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	4045	2			Y	-0-					57
11	4020	X	3772	-0-	-248	-0-	3772	2			Y	-0-					57
12	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	3902	2			Y	-0-					57
01	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	3851	2			Y	-0-					57
02	3976	X	3050	-0-	-926	-0-	3050	2			Y	-0-					57
03	4030	X	3599	-0-	-431	-0-	3599	2			Y	-0-					57

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
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	441	1	5879	2	N	-0-					-0-
11	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	454	1	6768	2	N	-0-					-0-
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	447	1	6897	2	N	-0-					-0-
01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	418	1	6689	2	N	-0-					-0-
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	430	1	5555	2	N	-0-					-0-
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	472	1	4854	2	N	-0-					-0-

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
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			Y	-0-					2
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			Y	-0-					2
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			Y	-0-					2
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			Y	-0-					2
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	456	1	559	2	Y	-0-					2
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	1			Y	-0-					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5487	X	5132	-0-	-355	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4812	-0-	-228	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5025	-0-	-245	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4284	-0-	-476	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5002	-0-	-144	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6568 - 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
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8392	2	19	9	Y	17	17	1			23
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			Y	-0-					23
12	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			Y	-0-					23
01	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			Y	-0-					23
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			Y	-0-					23
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7458	2	197	9	Y	179	179	1			23

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	10099	-0-	-472	-0-	10055	2	44	9	Y	40	62	1			27
11	10140	X	9773	-0-	-367	-0-	9723	2	50	9	Y	45					72
12	10478	X	10182	-0-	-296	-0-	10119	2	63	9	Y	57	109	1			20
01	10478	X	9876	-0-	-602	-0-	9833	2	43	9	Y	39	7	1			52
02	9212	X	9184	-0-	-28	-0-	9125	2	59	9	Y	54					106
03	10168	X	9830	-0-	-338	-0-	9776	2	54	9	Y	49	197	1			40

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	255	1	6506	2	N	-0-					-0-
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	274	1	5885	2	N	-0-					-0-
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	293	1	5656	2	N	-0-					-0-
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	343	1	4887	2	N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	270	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	322	1	6073	2	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	755	1	3293	2	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	731	1	3020	2	Y	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	755	1	3028	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	755	1	3165	2	Y	15					15
							17	9									
02	3696	X	2872	-0-	-824	-0-	682	1	2184	2	Y	5					20
							6	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	755	1	3607	2	Y	5					32
							6	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1536	-0-	-324	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1460	-0-	-340	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1318	-0-	-449	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	8105	-0-	-265	-0-	7945	2	160	9	Y	145	165	1			-0-
11	8070	X	7664	-0-	-406	-0-	7664	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7440	-0-	-899	-0-	7440	2			Y	-0-					-0-
01	8339	X	7571	-0-	-768	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
02	7504	X	6732	-0-	-772	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7871	-0-	-220	-0-	7810	2	61	9	Y	55					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					46
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	777	1	1600	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4623	-0-	1623	1623	730	1	3893	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	1617	-0-	-1483	140	749	1	868	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3238	-0-	138	278	753	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	3091	X	2813	-0-	-278	-0-	644	1	2169	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	860	-0-	-938	-0-	708	1	152	2	N	-0-					-0-

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
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	264	1	5784	2	Y	-0-					13
11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	258	1	5271	2	Y	-0-					13
12	5580	X	3620	-0-	-1960	-0-	267	1	3353	2	Y	-0-					13
01	5580	X	3382	-0-	-2198	-0-	267	1	3115	2	Y	-0-					13
02	5040	X	3277	-0-	-1763	-0-	241	1	3036	2	Y	-0-					13
03	5580	X	4423	-0-	-1157	-0-	267	1	4145	2	Y	10					23
							11	9									

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
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	353	1	2997	2	N	-0-					-0-
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	342	1	4002	2	N	-0-					-0-
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	353	1	4547	2	N	-0-					-0-
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	353	1	4506	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	318	1	4153	2	N	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	353	1	3525	2	N	-0-					-0-

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
10	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5039	-0-	-331	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4922	-0-	-627	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4239	-0-	-1310	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3931	-0-	-1081	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

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
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	214	1	6135	2	N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	214	1	5998	2	N	-0-					-0-
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	228	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	202	1	5988	2	N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	170	1	5207	2	N	-0-					-0-
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	223	1	5447	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6238	-0-	-962	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6515	-0-	-925	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6185	-0-	-1255	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5287	-0-	-817	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

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
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	267	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	258	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	267	1	4914	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4879	-0-	-143	-0-	267	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	2648	-0-	-2028	-0-	241	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4116	-0-	-1061	-0-	267	1	3849	2	N	-0-					-0-

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
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	557	1	2354	2	N	-0-					-0-
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	539	1	2185	2	N	-0-					-0-
12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	557	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	557	1	1286	2	N	-0-					-0-
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	503	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	557	1	4550	2	N	-0-					-0-

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
10	11656	X	11415	-0-	-241	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10979	-0-	-301	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10840	-0-	-785	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11088	-0-	-537	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9734	-0-	-570	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10879	2			N	-0-					-0-

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
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	227	1	5579	2	N	-0-					-0-
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	220	1	5581	2	N	-0-					-0-
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	227	1	5924	2	N	-0-					-0-
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	204	1	6038	2	N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	174	1	4459	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	226	1	7152	2	N	-0-					-0-

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
10	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	1			Y	-0-					5
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	398	1	95	2	Y	-0-					5
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	1			Y	-0-					5
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	402	1	94	2	Y	-0-					5
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	355	1	987	2	Y	-0-					5
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	388	1	1261	2	Y	-0-					5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

10	6045	X	5711	-0-	-334	-0-	5711	2			Y	-0-					-0-
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			Y	-0-					-0-
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			Y	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

10	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			Y	-0-					-0-
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			Y	-0-					-0-
12	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			Y	-0-					-0-
01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	6974	-0-	-978	-0-	6974	2			Y	-0-					-0-
03	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

10	3565	X	3106	-0-	-459	-0-	255	1	2851	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3194	-0-	-256	-0-	258	1	2936	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	267	1	2899	2	Y	29	27	1			2
							32	9									
01	3875	X	3097	-0-	-778	-0-	267	1	2830	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	3500	X	2413	-0-	-1087	-0-	221	1	2192	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	263	1	2660	2	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

10	4805	X	4501	-0-	-304	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2093	-0-	-2774	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	872	-0-	-3524	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	1			Y	-0-			-0-
11	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	456	1	1273	2	Y	-0-			-0-
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	282	1	2031	2	Y	-0-			-0-
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	286	1	1626	2	Y	-0-			-0-
02	1624	X	383	-0-	-1241	-0-	176	1	207	2	Y	-0-			-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	325	1	2793	2	Y	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			Y	-0-			-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			Y	-0-			-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-			-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	1			Y	-0-			-0-

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
10	7998	X	7451	-0-	-547	-0-	7451	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	7331	-0-	-349	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	7460	-0-	-197	-0-	7460	2			N	-0-			-0-
01	7626	X	6909	-0-	-717	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
02	6832	X	5835	-0-	-997	-0-	5835	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	7277	-0-	-287	-0-	7277	2			N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	7040	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	6830	-0-	-310	-0-	6830	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	7102	-0-	-152	-0-	7102	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	7077	-0-	-177	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
02	6384	X	5999	-0-	-385	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
03	7099	X	6466	-0-	-633	-0-	6466	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

10	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			Y	-0-					-0-
11	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			Y	-0-					-0-
12	8959	X	7875	-0-	-1084	-0-	7875	2			Y	-0-					-0-
01	8959	X	7622	-0-	-1337	-0-	7622	2			Y	-0-					-0-
02	8092	X	5958	-0-	-2134	-0-	5958	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	7416	-0-	-1357	-0-	7335	2	81	9	Y	74	74	1			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	274	1	1978	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3460	-0-	-620	-0-	342	1	3118	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	353	1	3158	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	353	1	3531	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2606	-0-	-614	-0-	319	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	353	1	3197	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

10	2759	X	900	-0-	-1859	-0-	900	1			N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	636	-0-	-2123	-0-	636	1			N	-0-					-0-
01	2759	X	654	-0-	-2105	-0-	654	1			N	-0-					-0-
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	669	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	784	1	3495	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	592	1	4313	2	N	-0-					-0-
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	569	1	3649	2	N	27					27
							30	9									
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	501	1	6847	2	N	-0-					27
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	554	1	4587	2	N	-0-					27
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	356	1	5719	2	N	-0-					27
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	384	1	6854	2	N	-0-					27

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

10	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
11	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
12	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11895	-0-	-412	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10724	-0-	-392	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12217	-0-	-90	-0-	12217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	5177	X	1394	-0-	-3783	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2495	-0-	-2605	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	2110	-0-	-3160	-0-	353	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	2898	-0-	-2372	-0-	353	1	2545	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2053	-0-	-271	-0-	200	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	790	-0-	-1783	-0-	154	1	636	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	332	1	4363	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	360	1	3738	2	Y	-0-					-0-
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	458	1	4557	2	Y	-0-					-0-
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	394	1	5201	2	Y	-0-					-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	344	1	4074	2	Y	-0-					-0-
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	354	1	5085	2	Y	-0-					-0-

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
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	596	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	555	1	845	2	N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	551	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	605	1	552	2	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	704	1	300	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1976	-0-	-380	-0-	1976	2			Y	-0-					25
11	2250	X	1991	-0-	-259	-0-	1991	2			Y	-0-					25
12	2325	X	2022	-0-	-303	-0-	2022	2			Y	-0-					25
01	2108	X	1903	-0-	-205	-0-	1903	2			Y	-0-					25
02	1904	X	1731	-0-	-173	-0-	1731	2			Y	-0-					25
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2142	2	25	9	Y	23					59

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2188	-0-	-695	-0-	733	1	1455	2	Y	-0-					10
11	2790	X	1945	-0-	-845	-0-	646	1	1299	2	Y	-0-					10
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	566	1	2124	2	Y	-0-					10
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	810	1	4015	2	Y	-0-					10
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	689	1	1912	2	Y	-0-					10
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	718	1	2353	2	Y	-0-					10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7701	-0-	-204	-0-	7447	2	254	9	N	231	209	1			40
11	7350	X	7223	-0-	-127	-0-	7223	2			N	-0-					40
12	7564	X	7433	-0-	-131	-0-	7398	2	35	9	N	32					72
01	7688	X	7281	-0-	-407	-0-	7270	2	11	9	N	10					82
02	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	6574	2			N	-0-					82
03	7688	X	7318	-0-	-370	-0-	7318	2			N	-0-					82

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	773	1	2652	2	Y	-0-					34
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	1001	1	2853	2	Y	-0-					34
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	279	1	2965	2	Y	-0-					34
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	279	1	2985	2	Y	313	193	1			154
							344	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	252	1	2596	2	Y	21					175
							23	9									
*03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	279	1	2914	2	Y	29					204
							32	9									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	2267	-0-	-2693	-0-	839	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	2191	-0-	-2609	-0-	812	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	2227	-0-	-2733	-0-	839	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	1350	-0-	-3610	-0-	839	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2280	-0-	-1220	-0-	758	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1731	-0-	-532	-0-	839	1	892	2	Y	-0-					-0-

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
10	4402	X	3306	-0-	-1096	-0-	425	1	2881	2	N	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	424	1	4530	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4374	-0-	-431	-0-	453	1	3921	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3961	-0-	-844	-0-	451	1	3510	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3793	-0-	-827	-0-	372	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	365	1	4302	2	N	-0-					-0-

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
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	414	1	3151	2	N	-0-					-0-
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	382	1	3710	2	N	-0-					-0-
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	386	1	3128	2	N	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	388	1	2861	2	N	-0-					-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	346	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	461	1	3090	2	N	-0-					-0-

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
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	267	1	4653	2	Y	-0-					10
11	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	258	1	4156	2	Y	-0-					10
12	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	267	1	4346	2	Y	-0-					10
01	4805	X	3830	-0-	-975	-0-	267	1	3563	2	Y	-0-					10
02	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	241	1	3956	2	Y	-0-					10
03	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	267	1	4445	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

10	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	267	1	7971	2	Y	-0-					57
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	258	1	5856	2	Y	-0-					57
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					57
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5955	2	40	9	Y	36	93	1			-0-
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
11	1170	N	161	-0-	-1009	-0-	161	1			Y	-0-					-0-
12	1612	N	45	-0-	-1567	-0-	45	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

10	6696	X	3178	-0-	-3518	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
11	6510	X	4142	-0-	-2368	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	5341	-0-	-1386	-0-	267	1	5074	2	Y	-0-					-0-
01	6727	X	4779	-0-	-1948	-0-	267	1	4512	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	4342	-0-	-1734	-0-	241	1	4101	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4696	-0-	-636	-0-	267	1	4429	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

10	7409	X	7264	-0-	-145	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6537	-0-	-633	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6466	-0-	-943	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6464	-0-	-790	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4068	-0-	-2484	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5703	-0-	-1551	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

10	11997	X	7059	-0-	-4938	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
12	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11723	-0-	-57	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9855	-0-	-1233	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	7479	-0-	-4797	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	557	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2050	-0-	-1070	-0-	539	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	557	-0-	-2450	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	557	1	2491	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2507	-0-	-209	-0-	503	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	571	-0-	-2250	-0-	557	1	14	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

10	5797	X	4841	-0-	-956	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5998	-0-	-78	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4390	-0-	-1098	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5835	-0-	-241	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

10	4185	X	3627	-0-	-558	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3453	-0-	-597	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3270	-0-	-915	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	267	1	4092	2	N	-0-					-0-
02	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	241	1	9156	2	N	-0-					-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
11	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
12	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
01	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

10	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2843	2			Y	-0-					156
11	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	2747	2	44	9	Y	40	179	1			17
12	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	2			Y	-0-					17
01	2852	N	2773	-0-	-79	-0-	2717	2	56	9	Y	51					68
02	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2314	2	12	9	Y	11					79
03	2790	N	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	10779	-0-	-164	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10376	-0-	-34	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
12	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10486	-0-	-302	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-

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
10	8091	X	7155	-0-	-936	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7605	-0-	-225	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7633	-0-	-458	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7509	-0-	-582	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6393	-0-	-719	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	8685	-0-	-553	-0-	8685	2			Y	-0-					2
11	8940	X	8403	-0-	-537	-0-	8403	2			Y	-0-					2
12	8835	X	4208	-0-	-4627	-0-	4208	2			Y	-0-					2
01	8711	X	5736	-0-	-2975	-0-	5736	2			Y	-0-					2
02	7868	X	7008	-0-	-860	-0-	7008	2			Y	-0-					2
03	8680	X	7661	-0-	-1019	-0-	7661	2			Y	-0-					2

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	9076	-0-	-69	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8857	-0-	-226	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8602	-0-	-853	-0-	8602	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6863	-0-	-360	-0-	6863	2			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6673	-0-	-317	-0-	6673	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6897	-0-	-326	-0-	6897	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	6141	-0-	-383	-0-	6141	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6864	-0-	-18	-0-	6864	2			Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	3455	2	35	9	Y	32	32	0			-0-
11	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3416	2	35	9	Y	32	32	0			-0-
12	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	3579	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2738	-0-	-412	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2638	-0-	-493	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2646	-0-	-42	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	267	1	3229	2	N	-0-					-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	258	1	3182	2	N	-0-					-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	267	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	267	1	3518	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	241	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	267	1	3741	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

10	8401	X	8299	-0-	-102	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6916	-0-	-1214	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6901	-0-	-1469	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6770	-0-	-1600	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5741	-0-	-1763	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	5988	-0-	-2320	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	642	1	3462	2	N	-0-					-0-
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	561	1	4380	2	N	-0-					-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	631	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	571	1	2442	2	N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	554	1	2480	2	N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	574	1	5552	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13475

10	10168	X	10009	-0-	-159	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
11	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10205	-0-	-459	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10162	-0-	-502	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9023	-0-	-609	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9854	-0-	-376	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					100
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2799	2	75	9	Y	68					168
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2837	2	48	9	Y	44					212
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2824	2	146	9	Y	133	202	1			143
02	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	2536	2			Y	-0-					143
03	2883	N	2808	-0-	-75	-0-	2806	2	2	9	Y	2					145

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2475	-0-	-377	-0-	557	1	1918	2	Y	-0-					5
11	2880	N	2094	-0-	-786	-0-	539	1	1555	2	Y	-0-					5
12	3100	N	3144	-0-	44	44	557	1	2587	2	Y	-0-					5
01	2983	N	2939	-0-	-44	-0-	557	1	2324	2	Y	53					58
							58	9									
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	503	1	2021	2	Y	27					85
							30	9									
03	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	557	1	2086	2	Y	63					157
							69	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	9148	-0-	-369	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8795	-0-	-415	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8818	-0-	-575	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8655	-0-	-738	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7484	-0-	-916	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8774	-0-	-371	-0-	8774	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	8655	-0-	-3807	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
11	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12275	-0-	-156	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11694	-0-	-737	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10597	-0-	-855	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11524	-0-	-1155	-0-	11524	2			N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9250	-0-	-670	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8957	-0-	-523	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7989	-0-	-1249	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	6671	-0-	-1701	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8675	-0-	-997	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	331	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	522	1	3509	2	Y	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	539	1	2848	2	Y	-0-					-0-
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	539	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	487	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	539	1	2622	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4169	-0-	-822	-0-	755	1	3414	2	Y	-0-					20
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	731	1	4214	2	Y	-0-					20
12	4991	X	4123	-0-	-868	-0-	755	1	3368	2	Y	-0-					20
01	4960	X	3459	-0-	-1501	-0-	755	1	2704	2	Y	-0-					20
02	4508	X	4369	-0-	-139	-0-	682	1	3687	2	Y	-0-					20
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	755	1	4601	2	Y	-0-	10	1			10

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
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	353	1	2203	2	N	-0-					-0-
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	342	1	1966	2	N	-0-					-0-
12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	353	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	353	1	97	2	N	-0-					-0-
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	319	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	353	1	2358	2	N	-0-					-0-

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
10	837	X	36	-0-	-801	-0-	36	1			N	-0-					-0-
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	539	1	738	2	N	-0-					-0-
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	521	1	4507	2	N	-0-					-0-
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	530	1	5807	2	N	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	500	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	539	1	6324	2	N	-0-					-0-

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
10	7161	X	6641	-0-	-520	-0-	6641	2			Y	-0-					80
11	6630	X	6530	-0-	-100	-0-	6530	2			Y	-0-					80
12	6851	X	6578	-0-	-273	-0-	6578	2			Y	-0-					80
01	6727	X	6411	-0-	-316	-0-	6411	2			Y	-0-					80
02	6104	X	5559	-0-	-545	-0-	5559	2			Y	-0-					80
03	6758	X	6040	-0-	-718	-0-	5995	2	45	9	Y	41					145

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
10	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

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
10	7223	X	6726	-0-	-497	-0-	6673	2	53	9	Y	48	48	0			-0-
11	6810	X	6383	-0-	-427	-0-	6332	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
12	7037	X	6474	-0-	-563	-0-	6422	2	52	9	Y	47	47	0			-0-
01	7006	X	6367	-0-	-639	-0-	6316	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
02	6188	X	5791	-0-	-397	-0-	5745	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
03	6727	X	6640	-0-	-87	-0-	6587	2	53	9	Y	48	48	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	13206	X	12749	-0-	-457	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12216	-0-	-564	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12519	-0-	-470	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	4353	-0-	-8450	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
03	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21487	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN 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
10	4898	X	4473	-0-	-425	-0-	4473	2			Y	-0-					30
11	4560	X	4047	-0-	-513	-0-	3978	2	69	9	Y	63	93	1			-0-
12	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	3906	-0-	-775	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3320	-0-	-908	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3614	-0-	-850	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	1918	-0-	-1554	-0-	581	1	1337	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	1514	-0-	-1846	-0-	623	1	891	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	889	-0-	-2583	-0-	592	1	297	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1343	-0-	-2129	-0-	652	1	691	2	N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	550	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	649	1	4227	2	N	-0-					-0-

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
10	4681	X	4664	-0-	-17	-0-	502	1	4162	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	456	1	4344	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	448	1	7798	2	Y	-0-					-0-

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
10	5642	X	4865	-0-	-777	-0-	543	1	4285	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	535	1	4993	2	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	557	1	5157	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
01	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	557	1	5041	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	5038	-0-	-58	-0-	498	1	4540	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4696	-0-	-946	-0-	557	1	4139	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4960	X	3942	-0-	-1018	-0-	422	1	3492	2	Y	25					33
							28	9									
11	4800	X	3568	-0-	-1232	-0-	408	1	3138	2	Y	20	33	1			20
							22	9									
12	4960	X	3046	-0-	-1914	-0-	422	1	2572	2	Y	47					67
							52	9									
01	4960	X	2827	-0-	-2133	-0-	422	1	2347	2	Y	53	75	1			45
							58	9									
02	4480	X	3133	-0-	-1347	-0-	381	1	2707	2	Y	41					86
							45	9									
03	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	422	1	3452	2	Y	11	84	1			13
							12	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

10	8308	X	8099	-0-	-209	-0-	8099	2			N	-0-					10
11	8040	X	6718	-0-	-1322	-0-	6718	2			N	-0-					10
12	8308	X	3742	-0-	-4566	-0-	3742	2			N	-0-					10
01	8277	X	5402	-0-	-2875	-0-	5181	2	221	9	N	201	187	1			24
02	7308	X	6925	-0-	-383	-0-	192	1	6733	2	N	-0-					24
03	8091	X	8035	-0-	-56	-0-	239	1	7651	2	N	132					200
							145	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

10	7037	X	6683	-0-	-354	-0-	388	1	6216	2	Y	72	194	1			77
							79	9									
11	6810	X	6325	-0-	-485	-0-	375	1	5916	2	Y	31					108
							34	9									
12	7037	X	6175	-0-	-862	-0-	379	1	5749	2	Y	43					151
							47	9									
01	6882	X	5783	-0-	-1099	-0-	376	1	5242	2	Y	150	203	1			98
							165	9									
02	6216	X	5415	-0-	-801	-0-	350	1	5062	2	Y	3					101
							3	9									
*03	6696	X	6113	-0-	-583	-0-	388	1	5717	2	Y	7					108
							8	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

10	6014	X	5811	-0-	-203	-0-	755	1	5056	2	Y	-0-					20
11	5820	X	4268	-0-	-1552	-0-	706	1	3562	2	Y	-0-					20
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	755	1	5657	2	Y	-0-					20
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	755	1	5069	2	Y	251	210	1			61
							276	9									
02	5432	X	4636	-0-	-796	-0-	904	1	3732	2	Y	-0-					61
03	6138	X	5666	-0-	-472	-0-	516	1	5104	2	Y	42					115
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	8339	X	7465	-0-	-874	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7669	-0-	-281	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7512	-0-	-703	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6612	-0-	-952	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6319	-0-	-849	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7436	-0-	-500	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

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
10	5921	X	5684	-0-	-237	-0-	267	1	5417	2	N	-0-					-0-
11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	258	1	6310	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5334	-0-	-494	-0-	267	1	5067	2	N	-0-					-0-
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	266	1	6371	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5464	-0-	-668	-0-	241	1	5223	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6507	-0-	-282	-0-	267	1	6240	2	N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

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
10	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
12	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
03	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-

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
10	6138	X	5910	-0-	-228	-0-	5910	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5777	-0-	-163	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5934	-0-	-204	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5038	-0-	-366	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	5771	2	95	9	Y	86	86	1			-0-

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
10	8711	X	7036	-0-	-1675	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
11	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	6340	-0-	-2185	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8469	-0-	-924	-0-	8469	2			N	-0-					-0-

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
10	6386	X	4704	-0-	-1682	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4330	-0-	-1850	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	1821	-0-	-4162	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
11	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13792	-0-	-127	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
01	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	10770	-0-	-2054	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12947	-0-	-1251	-0-	12947	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 9935

10	13702	X	12023	-0-	-1679	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12353	-0-	-697	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12250	-0-	-832	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9874	-0-	-2619	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9082	-0-	-2454	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	2444	-0-	-10328	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

10	7099	X	7009	-0-	-90	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
11	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			Y	-0-					-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	6157	-0-	-423	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6173	-0-	-1112	-0-	6173	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

10	8866	X	7839	-0-	-1027	-0-	7839	2			Y	-0-					-0-
11	8580	X	7081	-0-	-1499	-0-	7081	2			Y	-0-					-0-
12	8866	X	4453	-0-	-4413	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
01	8339	X	8184	-0-	-155	-0-	8184	2			Y	-0-					-0-
02	7532	X	4424	-0-	-3108	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	417	-0-	-7426	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

10	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2901	-0-	-159	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2573	-0-	-199	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

10	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	267	1	2464	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	1062	-0-	-2118	-0-	258	1	804	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	286	-0-	-3000	-0-	267	1	19	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	267	-0-	-3019	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	2968	X	241	-0-	-2727	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	2728	X	267	-0-	-2461	-0-	267	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6726	-0-	-218	-0-	353	1	6373	2	Y	-0-					8
11	6720	X	6055	-0-	-665	-0-	342	1	5680	2	Y	30	38	1			-0-
							33	9									
12	6851	X	6018	-0-	-833	-0-	348	1	5659	2	Y	10					10
							11	9									
01	6851	X	6430	-0-	-421	-0-	331	1	6093	2	Y	5					15
							6	9									
02	6188	X	4894	-0-	-1294	-0-	276	1	4601	2	Y	15					30
							17	9									
03	6727	X	5976	-0-	-751	-0-	353	1	5622	2	Y	1					31
							1	9									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	1363	-0-	-1768	-0-	601	1	762	2	Y	-0-					33
11	3030	X	2129	-0-	-901	-0-	1100	1	1029	2	Y	-0-					33
12	2325	X	1933	-0-	-392	-0-	610	1	1323	2	Y	-0-					33
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	588	1	1725	2	Y	-0-					33
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	480	1	2427	2	Y	-0-					33
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	671	1	2914	2	Y	-0-					33

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
10	5673	X	5455	-0-	-218	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5301	-0-	-159	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4586	-0-	-398	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5349	-0-	-138	-0-	5243	2	106	9	Y	96	96	1			-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	267	1	6223	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	5859	-0-	-921	-0-	258	1	5601	2	Y	-0-					-0-
12	7006	X	6619	-0-	-387	-0-	267	1	6352	2	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6383	-0-	-623	-0-	267	1	6116	2	Y	-0-					-0-
02	6328	X	4365	-0-	-1963	-0-	241	1	4124	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6346	-0-	-288	-0-	267	1	6079	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	7348	-0-	-4649	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
11	12330	X	12045	-0-	-285	-0-	12045	2			Y	-0-					-0-
12	13268	X	3836	-0-	-9432	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
01	13268	X	11775	-0-	-1493	-0-	11775	2			Y	-0-					-0-
02	11984	X	10896	-0-	-1088	-0-	10896	2			Y	-0-					-0-
03	12462	X	9290	-0-	-3172	-0-	9290	2			Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9554	-0-	-397	-0-	9481	2	73	9	Y	66	66	0			-0-
11	9630	X	9458	-0-	-172	-0-	9385	2	73	9	Y	66	66	0			-0-
12	9951	X	9904	-0-	-47	-0-	9828	2	76	9	Y	69	69	0			-0-
01	9951	X	9861	-0-	-90	-0-	9861	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	7766	-0-	-1110	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-
03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	267	1	3929	2	N	-0-			-0-
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	258	1	6351	2	N	-0-			-0-
12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	267	1	6829	2	N	-0-			-0-
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	267	1	6222	2	N	-0-			-0-
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	241	1	5529	2	N	-0-			-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	267	1	6292	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-			-0-
11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-			-0-
12	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-			-0-
01	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-			-0-
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-			-0-
03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-			-0-
11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-			-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-			-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-			-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	9201	-0-	-285	-0-	9201	2			N	-0-			-0-
11	9360	X	8754	-0-	-606	-0-	8754	2			N	-0-			-0-
12	9858	X	9383	-0-	-475	-0-	9383	2			N	-0-			-0-
01	9858	X	9182	-0-	-676	-0-	9182	2			N	-0-			-0-
02	8904	X	8205	-0-	-699	-0-	8205	2			N	-0-			-0-
03	9393	X	8865	-0-	-528	-0-	8865	2			N	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7312	-0-	-159	-0-	7312	2			N	-0-			-0-
11	7230	X	6258	-0-	-972	-0-	6258	2			N	-0-			-0-
12	7471	X	7009	-0-	-462	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
01	7316	X	6649	-0-	-667	-0-	6649	2			N	-0-			-0-
02	6608	X	6062	-0-	-546	-0-	6062	2			N	-0-			-0-
03	7316	X	6889	-0-	-427	-0-	6889	2			N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7471	X	4731	-0-	-2740	-0-	447	1	4284	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	2562	-0-	-4158	-0-	436	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	775	1	6384	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	762	1	6098	2	Y	-0-					-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	738	1	6115	2	Y	-0-					-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	756	1	6170	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5755	-0-	-321	-0-	723	1	5020	2	Y	11					11
							12	9									
02	5488	X	3662	-0-	-1826	-0-	647	1	3015	2	Y	-0-					11
03	6076	X	2412	-0-	-3664	-0-	745	1	1667	2	Y	-0-					11

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

10	10199	X	9023	-0-	-1176	-0-	76	1	8947	2	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8483	-0-	-1387	-0-	74	1	8389	2	Y	18					18
							20	9									
12	10199	X	9274	-0-	-925	-0-	83	1	9191	2	Y	-0-					18
01	9517	X	8764	-0-	-753	-0-	112	1	8640	2	Y	11					29
							12	9									
02	8596	X	8511	-0-	-85	-0-	111	1	8400	2	Y	-0-					29
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	94	1	9992	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5465	-0-	-235	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5669	-0-	-4	-0-	5669	2			Y	-0-					-0-
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	5084	-0-	-40	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

10	10168	X	9821	-0-	-347	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9484	-0-	-356	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9754	-0-	-414	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9197	-0-	-847	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8033	-0-	-1039	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7818	-0-	-2009	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

10	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	350	1	6937	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6997	-0-	-623	-0-	277	1	6720	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7292	-0-	-582	-0-	246	1	7046	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7041	-0-	-833	-0-	214	1	6827	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6384	-0-	-224	-0-	173	1	6211	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5770	-0-	-1515	-0-	186	1	5584	2	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

10	4402	X	4357	-0-	-45	-0-	350	1	4007	2	Y	-0-					-0-
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	345	1	3966	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3885	-0-	-517	-0-	326	1	3559	2	Y	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	334	1	4229	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3899	-0-	-77	-0-	360	1	3539	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3410	-0-	-992	-0-	411	1	2999	2	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	755	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	731	1	2487	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3067	-0-	-1180	-0-	755	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2802	-0-	-1445	-0-	755	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2666	-0-	-1170	-0-	682	1	1984	2	N	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	755	1	3522	2	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

10	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
11	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7368	-0-	-568	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5774	-0-	-1394	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7055	-0-	-819	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7523 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13361	X	13188	-0-	-173	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12721	-0-	-209	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12998	-0-	-363	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12783	-0-	-578	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11553	-0-	-431	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	13004	-0-	-171	-0-	13004	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6382	-0-	-338	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7318	-0-	-122	-0-	7318	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

10	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10420	-0-	-110	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
12	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10899	-0-	-199	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9708	-0-	-316	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10752	-0-	-346	-0-	10752	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

10	10292	X	9348	-0-	-944	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8601	-0-	-639	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9644	-0-	-586	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

10	25451	X	24352	-0-	-1099	-0-	24352	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	23460	-0-	-480	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	23847	-0-	-891	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	22341	-0-	-2397	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	20286	-0-	-1946	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23111	-0-	-1255	-0-	23111	2			N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

10	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	16722	-0-	-198	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	17224	-0-	-260	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	17165	-0-	-319	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14542	-0-	-1194	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15337	-0-	-1961	-0-	15337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	267	1	3512	2	N	-0-					5
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	257	1	2631	2	N	-0-					5
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	265	1	1924	2	N	-0-					5
01	3782	X	1776	-0-	-2006	-0-	253	1	1523	2	N	-0-					5
02	3416	X	1059	-0-	-2357	-0-	233	1	805	2	N	19	19	1			5
							21	9									
03	3782	X	1214	-0-	-2568	-0-	267	1	947	2	N	-0-					5

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
10	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	2976	2	81	9	N	74	74	1			-0-

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
10	8804	X	8613	-0-	-191	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7553	-0-	-1147	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7336	-0-	-1654	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7340	-0-	-1650	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6546	-0-	-1574	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7290	-0-	-1328	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

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
10	10323	X	9411	-0-	-912	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9097	-0-	-893	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9247	-0-	-1076	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8996	-0-	-583	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7983	-0-	-529	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9172	-0-	-252	-0-	9172	2			N	-0-					-0-

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
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
12	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5613	-0-	-295	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

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
10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5551	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5521	-0-	-59	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-

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
10	13547	X	12895	-0-	-652	-0-	12895	2			Y	-0-					-0-
11	12900	X	12220	-0-	-680	-0-	12166	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	13051	X	12994	-0-	-57	-0-	12994	2			Y	-0-					-0-
01	12958	X	12925	-0-	-33	-0-	12925	2			Y	-0-					-0-
02	11648	X	11619	-0-	-29	-0-	11619	2			Y	-0-					-0-
03	12989	X	12877	-0-	-112	-0-	12877	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5619	-0-	-54	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5227	-0-	-263	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4572	-0-	-496	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-

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
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5246	-0-	-94	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5351	-0-	-109	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

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
10	5859	X	5315	-0-	-544	-0-	258	1	5057	2	Y	-0-					2
11	5670	X	5264	-0-	-406	-0-	258	1	5006	2	Y	-0-					2
12	5828	X	5164	-0-	-664	-0-	267	1	4897	2	Y	-0-					2
01	5735	X	5214	-0-	-521	-0-	243	1	4971	2	Y	-0-					2
02	5180	X	4768	-0-	-412	-0-	231	1	4537	2	Y	-0-					2
03	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	260	1	5047	2	Y	46	46	1			2
							51	9									

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
10	9393	X	8740	-0-	-653	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8529	-0-	-561	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8389	-0-	-1004	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8259	-0-	-607	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7489	-0-	-463	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8350	-0-	-454	-0-	8350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	11811	X	11432	-0-	-379	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10733	-0-	-667	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11520	-0-	-260	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9657	-0-	-2123	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7932	-0-	-2512	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	6121	-0-	-5411	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

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
10	7998	X	7663	-0-	-335	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7399	-0-	-401	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7678	-0-	-444	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7668	-0-	-454	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7091	-0-	-245	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7367	-0-	-321	-0-	7367	2			N	-0-					-0-

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
10	8649	X	8297	-0-	-352	-0-	8264	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	8250	X	7944	-0-	-306	-0-	7944	2			Y	-0-					-0-
12	8463	X	8205	-0-	-258	-0-	8180	2	25	9	Y	23	22	1			1
01	8432	X	8103	-0-	-329	-0-	8103	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	7532	X	7354	-0-	-178	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
03	8308	X	7909	-0-	-399	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-

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
10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			Y	-0-					-0-
11	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			Y	-0-					-0-
12	9052	X	9047	-0-	-5	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
01	9052	X	9000	-0-	-52	-0-	9000	2			Y	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			Y	-0-					-0-
03	9052	X	8947	-0-	-105	-0-	8947	2			Y	-0-					-0-

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
10	3317	X	1185	-0-	-2132	-0-	557	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	539	1	3332	2	Y	-0-					-0-
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	557	1	3125	2	Y	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	557	1	3339	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	503	1	2850	2	Y	-0-					-0-
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	557	1	3734	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8126	-0-	-394	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8376	-0-	-769	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7877	-0-	-1268	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6578	-0-	-1682	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8401	-0-	-496	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	9555	-0-	-861	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9094	-0-	-506	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9233	-0-	-315	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7541	-0-	-1083	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

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
10	9672	X	9316	-0-	-356	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8831	-0-	-529	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9027	-0-	-552	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8969	-0-	-610	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7799	-0-	-853	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8716	-0-	-615	-0-	8716	2			N	-0-					-0-

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
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	2574	2	101	9	N	92	86	1			6
01	3720	X	1777	-0-	-1943	-0-	1777	2			N	-0-	6	1			-0-
02	3360	X	1601	-0-	-1759	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	780	-0-	-2909	-0-	734	2	46	9	N	42	42	1			-0-

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
10	18073	X	17365	-0-	-708	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16752	-0-	-588	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17104	-0-	-814	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	16837	-0-	-926	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15245	-0-	-743	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16640	-0-	-720	-0-	16640	2			N	-0-					-0-

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
10	15624	X	15112	-0-	-512	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	14748	-0-	-372	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	15169	-0-	-455	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14794	-0-	-520	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13183	-0-	-649	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14939	-0-	-313	-0-	14939	2			N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	10586	-0-	-853	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10095	-0-	-825	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10283	-0-	-877	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10366	-0-	-639	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9259	-0-	-541	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10122	-0-	-449	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	8043	-0-	-358	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7809	-0-	-201	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8057	-0-	-127	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7264	-0-	-16	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	267	1	3698	2	N	-0-					-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	258	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	267	1	6170	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	1919	-0-	-2173	-0-	267	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	241	-0-	-3595	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	4247	X	267	-0-	-3980	-0-	267	1			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15252	X	14758	-0-	-494	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	14306	-0-	-454	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14601	-0-	-372	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13881	-0-	-999	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13153	-0-	-259	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14475	-0-	-312	-0-	14475	2			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 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
10	13950	X	13127	-0-	-823	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12680	-0-	-820	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11998	-0-	-1735	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	13300	-0-	-123	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
02	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
03	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-

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
10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9381	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9915	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8638	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
01	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			Y	-0-					-0-
02	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8935	2	84	9	Y	76	75	1			1
03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			Y	-0-	1	1			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	282	-0-	-1857	-0-	267	1	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	2070	X	272	-0-	-1798	-0-	258	1	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	2139	X	733	-0-	-1406	-0-	267	1	444	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
01	589	X	267	-0-	-322	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
02	532	X	295	-0-	-237	-0-	241	1	54	9	Y	49	48	1			1
03	744	X	267	-0-	-477	-0-	267	1			Y	-0-	1	1			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
11	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
12	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
01	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
02	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	11144	-0-	-419	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10492	-0-	-428	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	11078	-0-	-82	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	11089	-0-	-40	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9316	-0-	-736	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10009	-0-	-1120	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					8
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					8
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					8
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					8

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

10	6231	X	5908	-0-	-323	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5685	-0-	-345	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5989	-0-	-366	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6002	-0-	-353	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5420	-0-	-320	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

10	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
11	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
12	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
01	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
03	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 12652

10	12214	X	11561	-0-	-653	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11187	-0-	-633	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11517	-0-	-170	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11450	-0-	-237	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10056	-0-	-500	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10542	-0-	-1021	-0-	10542	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	8656	-0-	-954	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8266	-0-	-584	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8469	-0-	-459	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8393	-0-	-318	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7358	-0-	-454	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8534	-0-	-115	-0-	8534	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

10	8897	X	5406	-0-	-3491	-0-	573	1	4833	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	4212	-0-	-4398	-0-	588	1	3624	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	6216	-0-	-2681	-0-	591	1	5625	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7592	-0-	-344	-0-	626	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6563	-0-	-605	-0-	559	1	6004	2	N	-0-					-0-
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	609	1	7195	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6379	-0-	-38	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5506	-0-	-942	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5141	-0-	-683	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7798 - 9867

10	10385	X	10266	-0-	-119	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9549	-0-	-501	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9715	-0-	-453	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9748	-0-	-513	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8413	-0-	-855	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9997	-0-	-264	-0-	9997	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

10	7037	X	6893	-0-	-144	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6515	-0-	-145	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6578	-0-	-87	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6388	-0-	-494	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5543	-0-	-673	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6545	-0-	-337	-0-	6545	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

10	8277	X	7774	-0-	-503	-0-	154 57	1 9	7563	2	Y	52	52	1			-0-
11	8190	X	7698	-0-	-492	-0-	297	1	7401	2	Y	-0-					-0-
12	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	165	1	8768	2	Y	-0-					-0-
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	148	1	8800	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	5797	-0-	-1399	-0-	168	1	5629	2	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8470	-0-	-334	-0-	184	1	8286	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10915	-0-	-462	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9828	-0-	-972	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10406	-0-	-661	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10284	-0-	-783	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9487	-0-	-425	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10257	-0-	-655	-0-	10257	2			N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

10	9796	X	9514	-0-	-282	-0-	9481	2	33	9	Y	30	30	0			17
11	9480	X	9070	-0-	-410	-0-	9039	2	31	9	Y	28	28	0			17
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9389	2	103	9	Y	94	90	1			21
01	9517	X	9095	-0-	-422	-0-	9095	2			Y	-0-	4	1			17
02	8596	X	7940	-0-	-656	-0-	7940	2			Y	-0-					17
03	9517	X	656	-0-	-8861	-0-	656	2			Y	-0-					17

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

10	9517	X	6741	-0-	-2776	-0-	6690	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
11	9090	X	6952	-0-	-2138	-0-	6900	2	52	9	Y	47	47	0			-0-
12	9300	X	8805	-0-	-495	-0-	8739	2	66	9	Y	60	60	0			-0-
01	8835	X	7487	-0-	-1348	-0-	7487	2			Y	-0-					-0-
02	7980	X	7294	-0-	-686	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7795	-0-	-1009	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

10	8091	X	8005	-0-	-86	-0-	8005	2			Y	-0-					50
11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			Y	-0-					50
12	7967	X	7563	-0-	-404	-0-	7563	2			Y	-0-					50
01	7998	X	7884	-0-	-114	-0-	7884	2			Y	-0-					50
02	7364	X	6804	-0-	-560	-0-	6718	2	86	9	Y	78	86	1			42
03	8153	X	7963	-0-	-190	-0-	7963	2			Y	-0-	2	1			40

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

10	3100	X	583	-0-	-2517	-0-	557	1	26	9	Y	24	24	0			-0-
11	3840	X	571	-0-	-3269	-0-	539	1	32	9	Y	29	29	0			-0-
12	3968	X	594	-0-	-3374	-0-	557	1	37	9	Y	34	34	0			-0-
01	3968	X	557	-0-	-3411	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
02	2716	X	503	-0-	-2213	-0-	503	1			Y	-0-					-0-
03	589	X	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6895 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	11299	-0-	-605	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10976	-0-	-544	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11233	-0-	-671	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11112	-0-	-451	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10102	-0-	-286	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10952	-0-	-394	-0-	10952	2			N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	562	1	971	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	1618	-0-	-1352	-0-	473	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	2976	N	903	-0-	-2073	-0-	554	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3946	-0-	846	846	678	1	3268	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3683	-0-	883	1729	617	1	3066	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3292	-0-	192	1921	813	1	2479	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

10	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
12	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
03	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
02	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
03	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	8040	-0-	-268	-0-	755	1	7186	2	Y	90	90	1			79
							99	9									
11	8040	X	7265	-0-	-775	-0-	731	1	6534	2	Y	-0-					79
12	8184	X	7669	-0-	-515	-0-	755	1	6914	2	Y	-0-					79
01	8153	X	7481	-0-	-672	-0-	755	1	6628	2	Y	89	89	1			79
							98	9									
02	7252	X	7210	-0-	-42	-0-	682	1	6528	2	Y	-0-					79
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	755	1	7373	2	Y	-0-					79

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
10	12555	X	11752	-0-	-803	-0-	11752	2			Y	-0-					-0-
11	12150	X	11669	-0-	-481	-0-	11669	2			Y	-0-					-0-
12	12555	X	11702	-0-	-853	-0-	11702	2			Y	-0-					-0-
01	12276	X	11613	-0-	-663	-0-	11613	2			Y	-0-					-0-
02	10892	X	10551	-0-	-341	-0-	10454	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	12059	X	10867	-0-	-1192	-0-	10852	2	15	9	Y	14	16	1			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	13	X	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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
10	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			Y	-0-					-0-
11	12300	X	12008	-0-	-292	-0-	12008	2			Y	-0-					-0-
12	12710	X	12426	-0-	-284	-0-	12426	2			Y	-0-					-0-
01	12710	X	12142	-0-	-568	-0-	12142	2			Y	-0-					-0-
02	11452	X	10779	-0-	-673	-0-	10779	2			Y	-0-					-0-
03	12493	X	11555	-0-	-938	-0-	11555	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	5518	X	5486	-0-	-32	-0-	353	1	5133	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4933	-0-	-407	-0-	337	1	4596	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5078	-0-	-657	-0-	267	1	4811	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5011	-0-	-724	-0-	267	1	4744	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4792	-0-	-388	-0-	241	1	4551	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	267	1	4860	2	Y	-0-					-0-

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
10	6138	X	5996	-0-	-142	-0-	5996	2			N	-0-					38
11	5940	X	5853	-0-	-87	-0-	5853	2			N	-0-					38
12	6138	X	3962	-0-	-2176	-0-	3962	2			N	-0-					38
01	8742	X	10	-0-	-8732	-0-	10	2			N	-0-					38
02	7896	X	721	-0-	-7175	-0-	228	1	493	2	N	-0-					38
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	372	1	12032	2	N	-0-					-0-

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
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	755	1	6382	2	N	34	34	1			-0-
							37	9									
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	731	1	6100	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6843	-0-	-132	-0-	755	1	6088	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6363	-0-	-612	-0-	755	1	5602	2	N	5					5
							6	9									
02	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	682	1	4437	2	N	1					6
							1	9									
03	6975	X	6374	-0-	-601	-0-	755	1	5619	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
10	5363	X	4898	-0-	-465	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4711	-0-	-359	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4366	-0-	-58	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

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
10	11470	X	11112	-0-	-358	-0-	11112	2			Y	-0-					44
11	11100	X	10721	-0-	-379	-0-	10721	2			Y	-0-					44
12	11656	X	11355	-0-	-301	-0-	11355	2			Y	-0-					44
01	11656	X	11191	-0-	-465	-0-	11191	2			Y	-0-					44
02	10528	X	10137	-0-	-391	-0-	10137	2			Y	-0-					44
03	11346	X	11151	-0-	-195	-0-	11151	2			Y	-0-					44

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
10	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	2819	2			Y	-0-					87
11	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	2675	2			Y	-0-					87
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3104	2	17	9	Y	15					102
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	348	1	4462	2	Y	-0-					102
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	244	1	3716	2	Y	-0-					102
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	130	1	3582	2	Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	202	1	4754	2	Y	-0-					-0-
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	200	1	4273	2	Y	47					47
							52	9									
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	296	1	5320	2	Y	-0-					47
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	210	1	6319	2	Y	-0-					47
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	260	1	5420	2	Y	-0-					47
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	428	1	3693	2	Y	3	50	1			-0-
							3	9									

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
10	12710	X	12559	-0-	-151	-0-	12559	2			Y	-0-					95
11	12270	X	12236	-0-	-34	-0-	12236	2			Y	-0-					95
12	12679	X	12473	-0-	-206	-0-	12473	2			Y	-0-					95
01	12555	X	12178	-0-	-377	-0-	12178	2			Y	-0-					95
02	11424	X	11082	-0-	-342	-0-	11082	2			Y	-0-					95
03	12648	X	12040	-0-	-608	-0-	12001	2	39	9	Y	35					147

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
10	10044	X	8763	-0-	-1281	-0-	8763	2			Y	-0-					7
11	9720	X	8599	-0-	-1121	-0-	8599	2			Y	-0-					7
12	10044	X	9905	-0-	-139	-0-	9905	2			Y	-0-					7
01	9765	X	9492	-0-	-273	-0-	9492	2			Y	-0-					7
02	8820	X	8474	-0-	-346	-0-	8474	2			Y	-0-					7
03	9920	X	9696	-0-	-224	-0-	9664	2	32	9	Y	29					49

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
10	4433	X	2949	-0-	-1484	-0-	226	1	2723	2	Y	-0-					134
11	4860	X	2856	-0-	-2004	-0-	257	1	2599	2	Y	-0-					134
12	5022	X	3324	-0-	-1698	-0-	267	1	3057	2	Y	-0-					134
01	5022	X	3232	-0-	-1790	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-					134
02	3836	X	2578	-0-	-1258	-0-	241	1	2337	2	Y	-0-					134
03	3317	X	2195	-0-	-1122	-0-	267	1	1928	2	Y	-0-					134

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
10	10850	X	10198	-0-	-652	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9812	-0-	-628	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10090	-0-	-698	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9655	-0-	-854	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9022	-0-	-470	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	10001	-0-	-198	-0-	10001	2			N	-0-					-0-

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
10	12896	X	12342	-0-	-554	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	12243	-0-	-57	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12541	-0-	-169	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12468	-0-	-118	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10990	-0-	-434	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11886	-0-	-762	-0-	11886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	10788	X	10259	-0-	-529	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9953	-0-	-487	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10220	-0-	-568	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10313	-0-	-196	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9096	-0-	-200	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9780	-0-	-512	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

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
10	16120	X	15499	-0-	-621	-0-	15499	2			Y	-0-					24
11	15450	X	14794	-0-	-656	-0-	14794	2			Y	-0-					24
12	15965	X	15207	-0-	-758	-0-	15207	2			Y	-0-					24
01	15717	X	15217	-0-	-500	-0-	15002	2	215	9	Y	195	192	1			27
02	14196	X	13364	-0-	-832	-0-	13364	2			Y	-0-					27
03	15500	X	14633	-0-	-867	-0-	14633	2			Y	-0-					27

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
10	10168	X	9733	-0-	-435	-0-	9733	2			Y	-0-					-0-
11	9600	X	9514	-0-	-86	-0-	9514	2			Y	-0-					-0-
12	9889	X	9750	-0-	-139	-0-	9750	2			Y	-0-					-0-
01	9734	X	9478	-0-	-256	-0-	9478	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	8002	-0-	-874	-0-	8002	2			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9111	-0-	-716	-0-	9111	2			Y	-0-					-0-

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
10	10478	X	9807	-0-	-671	-0-	9807	2			Y	-0-					-0-
11	10140	X	9391	-0-	-749	-0-	9391	2			Y	-0-					-0-
12	10261	X	9685	-0-	-576	-0-	9685	2			Y	-0-					-0-
01	10137	X	9604	-0-	-533	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
02	9072	X	8731	-0-	-341	-0-	8696	2	35	9	Y	32	31	1			1
03	9796	X	9560	-0-	-236	-0-	9560	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	12214	X	11801	-0-	-413	-0-	11801	2			Y	-0-					-0-
11	11700	X	11534	-0-	-166	-0-	11534	2			Y	-0-					-0-
12	12090	X	11751	-0-	-339	-0-	11749	2	2	9	Y	2					2
01	12090	X	11628	-0-	-462	-0-	11602	2	26	9	Y	24					26
02	10920	X	10395	-0-	-525	-0-	10359	2	36	9	Y	33	58	1			1
03	11904	X	11513	-0-	-391	-0-	11513	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			Y	-0-					-0-
11	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			Y	-0-					-0-
12	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			Y	-0-					-0-
01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			Y	-0-					-0-
02	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			Y	-0-					-0-
03	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			Y	-0-					-0-

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
10	11253	X	10489	-0-	-764	-0-	10489	2			Y	-0-					-0-
11	10770	X	10100	-0-	-670	-0-	10100	2			Y	-0-					-0-
12	11129	X	5600	-0-	-5529	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
01	10695	X	7896	-0-	-2799	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
02	9660	X	7943	-0-	-1717	-0-	7943	2			Y	-0-					-0-
03	10478	X	8030	-0-	-2448	-0-	8030	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	9117	-0-	-183	-0-	550	1	8567	2	N	-0-					-0-
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	479	1	8605	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	7476	-0-	-1824	-0-	434	1	7042	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	4807	-0-	-4307	-0-	392	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	5895	-0-	-2505	-0-	402	1	5493	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	5105	-0-	-4195	-0-	473	1	4632	2	N	-0-					-0-

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
10	8866	X	8581	-0-	-285	-0-	8581	2			N	-0-					25
11	8550	X	8320	-0-	-230	-0-	8320	2			N	-0-					25
12	8835	X	8556	-0-	-279	-0-	8556	2			N	-0-					25
01	8742	X	8402	-0-	-340	-0-	8402	2			N	-0-					25
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					25
03	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					25

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
10	5797	X	5229	-0-	-568	-0-	675	1	4554	2	N	-0-					18
11	5610	X	4349	-0-	-1261	-0-	706	1	3643	2	N	-0-					18
12	5797	X	2646	-0-	-3151	-0-	788	1	1858	2	N	-0-					18
01	5797	X	3708	-0-	-2089	-0-	821	1	2887	2	N	-0-					18
02	5236	X	939	-0-	-4297	-0-	704	1	235	2	N	-0-					18
03	5239	X	1319	-0-	-3920	-0-	693	1	626	2	N	-0-					18

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
10	12431	X	10281	-0-	-2150	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9760	-0-	-350	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10036	-0-	-659	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9718	-0-	-977	-0-	273	1	9445	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8604	-0-	-1056	-0-	236	1	8368	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9611	-0-	-681	-0-	272	1	9339	2	N	-0-					-0-

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
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	267	1	4766	2	Y	-0-					-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	258	1	4429	2	Y	-0-					-0-
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	267	1	4432	2	Y	-0-					-0-
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	267	1	4344	2	Y	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	241	1	3706	2	Y	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	267	1	4288	2	Y	-0-					-0-

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
10	6045	X	3561	-0-	-2484	-0-	582	1	2979	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	2753	-0-	-3277	-0-	574	1	2179	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5546	-0-	-685	-0-	544	1	5002	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5321	-0-	-910	-0-	653	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	1177	-0-	-4115	-0-	432	1	745	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	3811	-0-	-1738	-0-	573	1	3238	2	N	-0-					-0-

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
10	7347	X	6265	-0-	-1082	-0-	751	1	5514	2	N	-0-					38
11	7110	X	4686	-0-	-2424	-0-	731	1	3955	2	N	-0-					38
12	7347	X	4284	-0-	-3063	-0-	742	1	3542	2	N	-0-					38
01	6262	X	1274	-0-	-4988	-0-	742	1	532	2	N	-0-					38
02	5656	X	3786	-0-	-1870	-0-	682	1	3104	2	N	-0-					38
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	755	1	8504	2	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4836	X	4110	-0-	-726	-0-	257	1	3853	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	908	-0-	-3772	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	372	-0-	-4464	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	269	-0-	-4102	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1131	-0-	-2621	-0-	212	1	919	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	792	-0-	-3331	-0-	792	2			N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

10	7843	X	5405	-0-	-2438	-0-	469	1	4936	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	4373	-0-	-3127	-0-	459	1	3914	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	5344	-0-	-2313	-0-	505	1	4839	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	7209	-0-	-200	-0-	457	1	6752	2	N	-0-					-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	409	1	6198	2	N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	446	1	5951	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

10	8990	X	8483	-0-	-507	-0-	158	1	8325	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	153	1	7661	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7931	-0-	-997	-0-	169	1	7762	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	6123	-0-	-2526	-0-	198	1	5925	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6746	-0-	-926	-0-	181	1	6565	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7219	-0-	-1275	-0-	208	1	7011	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

10	5487	X	4955	-0-	-532	-0-	588	1	4367	2	N	-0-					100
11	5310	X	5063	-0-	-247	-0-	571	1	4492	2	N	-0-					100
12	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	549	1	4411	2	N	-0-					100
01	4960	X	3940	-0-	-1020	-0-	543	1	3397	2	N	-0-					100
02	4732	X	4482	-0-	-250	-0-	515	1	3967	2	N	-0-					100
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	520	1	3725	2	N	-0-					100

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

10	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	527	1	1508	2	Y	-0-					2
11	2370	N	1732	-0-	-638	-0-	504	1	1228	2	Y	-0-					2
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	526	1	1528	2	Y	-0-					2
01	2046	N	1469	-0-	-577	-0-	333	1	1136	2	Y	-0-					2
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	278	1	1163	2	Y	-0-					2
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	539	1	1758	2	Y	-0-					2

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

10	7688	X	6887	-0-	-801	-0-	267	1	6620	2	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6408	-0-	-342	-0-	258	1	6150	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6190	-0-	-785	-0-	267	1	5923	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6069	-0-	-906	-0-	267	1	5802	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5233	-0-	-1011	-0-	241	1	4992	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	267	1	6064	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	7564	X	7173	-0-	-391	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6503	-0-	-787	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6504	-0-	-967	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6193	-0-	-1340	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5344	-0-	-1460	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6031	-0-	-1130	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

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
10	11687	X	10898	-0-	-789	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10535	-0-	-265	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10749	-0-	-411	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9986	-0-	-1174	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8791	-0-	-1065	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10480	-0-	-432	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

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
10	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
11	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
12	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6716	-0-	-844	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7711	-0-	-659	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7924	-0-	-116	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8193	-0-	-53	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	8089	-0-	-157	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	4341	-0-	-3107	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	3836	-0-	-4379	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON 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
10	7440	X	7007	-0-	-433	-0-	267	1	6740	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6746	-0-	-304	-0-	258	1	6488	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7176	-0-	-109	-0-	267	1	6909	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	267	1	6509	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	2817	-0-	-3511	-0-	129	1	2688	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	10370	-0-	-356	-0-	10370	2			Y	-0-					-0-
11	10290	X	9852	-0-	-438	-0-	9852	2			Y	-0-					-0-
12	10571	X	10131	-0-	-440	-0-	10131	2			Y	-0-					-0-
01	10509	X	10158	-0-	-351	-0-	10158	2			Y	-0-					-0-
02	9492	X	2631	-0-	-6861	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	17701	X	17152	-0-	-549	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	16292	-0-	-118	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
12	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	16658	-0-	-702	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14285	-0-	-1395	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	17022	-0-	-121	-0-	17022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3776	-0-	-574	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3888	-0-	-607	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3487	-0-	-573	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

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
10	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
11	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
12	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8496	-0-	-576	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9274	-0-	-770	-0-	9274	2			N	-0-					-0-

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
10	13113	X	12424	-0-	-689	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	12131	-0-	-259	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12277	-0-	-526	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12525	-0-	-154	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10919	-0-	-533	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11658	-0-	-866	-0-	11658	2			N	-0-					-0-

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
10	8990	X	8735	-0-	-255	-0-	557	1	8178	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8386	-0-	-314	-0-	539	1	7847	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8442	-0-	-548	-0-	557	1	7885	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	7835	-0-	-1155	-0-	284	1	7551	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6882	-0-	-1126	-0-	267	1	6615	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7751	-0-	-991	-0-	284	1	7467	2	N	-0-					-0-

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
10	12028	X	10978	-0-	-1050	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10600	-0-	-710	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10919	-0-	-427	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11002	-0-	-282	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9711	-0-	-481	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10343	-0-	-631	-0-	10343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	267	1	4374	2	Y	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	258	1	4080	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4155	-0-	-309	-0-	266	1	3889	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	263	1	3487	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	2034	-0-	-1998	-0-	241	1	1793	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2293	-0-	-2171	-0-	267	1	1932	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									

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
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4581	2	2	9	Y	2					2
12	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	4563	2			Y	-0-					2
01	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	4141	2			Y	-0-					2
02	4284	X	3671	-0-	-613	-0-	3671	2			Y	-0-					2
03	4743	X	3770	-0-	-973	-0-	3770	2			Y	-0-					2

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	7076	-0-	-178	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5489	-0-	-1175	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6077	-0-	-1301	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7341	-0-	-254	-0-	7341	2			Y	-0-					-0-
11	7350	X	7188	-0-	-162	-0-	7021	2	167	9	Y	152	152	1			-0-
12	7595	X	7381	-0-	-214	-0-	7381	2			Y	-0-					-0-
01	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7372	2	172	9	Y	156	156	1			-0-
02	6720	X	6422	-0-	-298	-0-	6422	2			Y	-0-					-0-
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8155	2	168	9	Y	153	153	1			-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	9260	-0-	-9	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8892	-0-	-78	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8902	-0-	-429	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7904	-0-	-524	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8849	-0-	-420	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6408	-0-	-660	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4626	-0-	-2004	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5960	-0-	-705	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5641	-0-	-1024	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	3587	-0-	-2433	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5848	-0-	-569	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	12094	-0-	-306	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11662	-0-	-338	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	12232	-0-	-230	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11983	-0-	-479	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10672	-0-	-584	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11820	-0-	-425	-0-	11820	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8333	-0-	-161	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8008	-0-	-212	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8224	-0-	-301	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8193	-0-	-332	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6744	-0-	-956	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8191	-0-	-148	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

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
10	7409	X	6656	-0-	-753	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6740	-0-	-250	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6661	-0-	-500	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6362	-0-	-799	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5951	-0-	-349	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8424	-0-	-876	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
03	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	15620	-0-	-700	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	16108	-0-	-756	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15913	-0-	-951	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13956	-0-	-1276	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15593	-0-	-1271	-0-	15593	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
11	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	340	-0-	-3504	-0-	340	1			N	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	604	-0-	-3240	-0-	604	1			N	-0-					-0-
01	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	586	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	451	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	457	1	4260	2	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5769	-0-	-59	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5234	-0-	-406	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5415	-0-	-537	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
01	5952	X	4776	-0-	-1176	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	4430	-0-	-946	-0-	4406	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	5766	X	4782	-0-	-984	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-

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
10	8184	X	7935	-0-	-249	-0-	7920	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	7860	X	7570	-0-	-290	-0-	7555	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	8122	X	7895	-0-	-227	-0-	7880	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
01	8029	X	7843	-0-	-186	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
02	7252	X	7052	-0-	-200	-0-	7013	2	39	9	Y	35	34	1			1
03	7936	X	7653	-0-	-283	-0-	7653	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	8060	X	7593	-0-	-467	-0-	7593	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7356	-0-	-354	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
12	7967	X	7588	-0-	-379	-0-	7588	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	7589	-0-	-347	-0-	7589	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6772	-0-	-284	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	7451	-0-	-144	-0-	7451	2			Y	-0-					-0-

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
10	7781	X	5057	-0-	-2724	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
11	6990	X	5183	-0-	-1807	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6532	-0-	-412	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	267	1	4098	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	258	1	3966	2	Y	2					2
							2	9									
12	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	267	1	4089	2	Y	-0-					2
01	4526	X	3967	-0-	-559	-0-	266	1	3701	2	Y	-0-					2
02	4088	X	3940	-0-	-148	-0-	241	1	3699	2	Y	-0-					2
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	267	1	4350	2	Y	-0-					2

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
10	10013	X	9637	-0-	-376	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9329	-0-	-241	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9310	-0-	-579	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9323	-0-	-318	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8262	-0-	-446	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9144	-0-	-497	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

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
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	96	1	4704	2	Y	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	99	1	4604	2	Y	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	86	1	4702	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	72	1	4454	2	Y	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	67	1	4604	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4499	-0-	-27	-0-	70	1	4429	2	Y	-0-					-0-

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
10	12400	X	12086	-0-	-314	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
11	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11454	-0-	-636	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9808	-0-	-1112	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11889	-0-	-201	-0-	11889	2			N	-0-					-0-

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
10	13361	X	9921	-0-	-3440	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9674	-0-	-1936	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9674	-0-	-1300	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9773	-0-	-736	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9136	-0-	-216	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9564	-0-	-418	-0-	9564	2			N	-0-					-0-

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
10	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	10212	-0-	-18	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9742	-0-	-158	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9953	-0-	-277	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	10162	-0-	-37	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8933	-0-	-279	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9692	-0-	-507	-0-	9692	2			N	-0-					-0-

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
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6086	2	72	9	Y	65	171	1			8
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5828	2	36	9	Y	33					41
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5929	2	3	9	Y	3					44
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5824	2	56	9	Y	51					95
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5108	2	15	9	Y	14					109
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-					109

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
10	14291	X	13459	-0-	-832	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12889	-0-	-791	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12986	-0-	-375	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12644	-0-	-810	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	8886	-0-	-3266	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					-0-

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
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	558	1	6515	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4166	-0-	-2374	-0-	540	1	3626	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	4966	-0-	-1947	-0-	558	1	4408	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6779	-0-	-289	-0-	558	1	6221	2	N	-0-					-0-
02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	504	1	5915	2	N	-0-					-0-
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	558	1	6667	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7598 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
02	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

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
10	6448	X	3235	-0-	-3213	-0-	641	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	2807	-0-	-2533	-0-	609	1	2198	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	679	1	4611	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	3313	-0-	-2236	-0-	570	1	2743	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	3631	-0-	-1381	-0-	673	1	2958	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	2846	-0-	-2455	-0-	650	1	2196	2	N	-0-					-0-

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
10	9920	X	8873	-0-	-1047	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8994	-0-	-426	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9460	-0-	-491	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9463	-0-	-488	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8094	-0-	-894	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7690 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5851	-0-	-8	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5810	-0-	-204	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4935	-0-	-497	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5724	-0-	-290	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

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
10	12927	X	12412	-0-	-515	-0-	12412	2			Y	-0-					-0-
11	12300	X	12001	-0-	-299	-0-	12001	2			Y	-0-					-0-
12	12710	X	12410	-0-	-300	-0-	12410	2			Y	-0-					-0-
01	12524	X	11945	-0-	-579	-0-	11945	2			Y	-0-					-0-
02	11312	X	11085	-0-	-227	-0-	11085	2			Y	-0-					-0-
03	12400	X	12122	-0-	-278	-0-	12122	2			Y	-0-					-0-

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
10	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	6569	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6305	-0-	-265	-0-	6305	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6562	-0-	-227	-0-	6562	2			Y	-0-					-0-
01	6789	X	5944	-0-	-845	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5927	-0-	-121	-0-	5927	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6511	-0-	-61	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	554	1	1338	2	N	-0-					-0-
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					-0-
12	4526	X	576	-0-	-3950	-0-	576	1			N	-0-					-0-
01	4526	X	888	-0-	-3638	-0-	737	1	151	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2515	-0-	-1573	-0-	543	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	609	-0-	-1282	-0-	609	1			N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	9282	-0-	-142	-0-	9282	2			Y	-0-					-0-
11	9120	X	8786	-0-	-334	-0-	8786	2			Y	-0-					-0-
12	9424	X	8899	-0-	-525	-0-	8899	2			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8686	-0-	-738	-0-	8686	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	7706	-0-	-722	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8538	-0-	-731	-0-	8538	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	14118	-0-	-452	-0-	14112	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	14100	X	13454	-0-	-646	-0-	13448	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	14446	X	13713	-0-	-733	-0-	13707	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	14415	X	13583	-0-	-832	-0-	13583	2			Y	-0-					-0-
02	12880	X	12105	-0-	-775	-0-	12105	2			Y	-0-					-0-
03	14105	X	13306	-0-	-799	-0-	13306	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7472	-0-	-309	-0-	7472	2			Y	-0-					-0-
11	7530	X	7048	-0-	-482	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7002	-0-	-779	-0-	7002	2			Y	-0-					-0-
01	7750	X	7403	-0-	-347	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6613	-0-	-331	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	7155	-0-	-316	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7380 - 9462

10	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
11	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
12	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
01	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9983	-0-	-433	-0-	9983	2			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

10	8246	X	8068	-0-	-178	-0-	8050	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
11	7860	X	7724	-0-	-136	-0-	7707	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
12	8122	X	7979	-0-	-143	-0-	7962	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
01	8122	X	7942	-0-	-180	-0-	7925	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	7336	X	6543	-0-	-793	-0-	6502	2	41	9	Y	37	13	0	24	1	-0-
03	8060	X	7919	-0-	-141	-0-	7902	2	17	9	Y	15	15	0			-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

10	7502	X	7437	-0-	-65	-0-	7437	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	7003	-0-	-197	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	7062	-0-	-440	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
01	7502	X	7160	-0-	-342	-0-	7160	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	6318	-0-	-458	-0-	6318	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	7063	-0-	-377	-0-	7063	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

10	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	618 17	1 9	924	2	Y	15					42
11	1830	N	1412	-0-	-418	-0-	615 20	1 9	777	2	Y	18	53	1			7
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	599 20	1 9	1201	2	Y	18					25
01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	594 15	1 9	905	2	Y	14					39
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	545 19	1 9	975	2	Y	17	55	1			1
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	616 15	1 9	1051	2	Y	14	1	1			14

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

10	10323	X	9898	-0-	-425	-0-	755 100	1 9	9043	2	N	91	91	1			-0-
11	9990	X	9261	-0-	-729	-0-	731	1	8530	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9504	-0-	-819	-0-	755	1	8749	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8558	-0-	-1455	-0-	755 15	1 9	7788	2	N	14					14
02	9044	X	7021	-0-	-2023	-0-	682 6	1 9	6333	2	N	5					19
03	9889	X	9533	-0-	-356	-0-	755 9	1 9	8769	2	N	8					38

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

10	13361	X	13054	-0-	-307	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12551	-0-	-289	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12941	-0-	-327	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12797	-0-	-409	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11287	-0-	-641	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12391	-0-	-660	-0-	12391	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	918	1	4423	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	798	1	3642	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	801	1	6019	2	N	-0-					-0-
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	944	1	4628	2	N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	902	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3744	-0-	-534	-0-	1083	1	2661	2	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

10	11780	X	11186	-0-	-594	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10707	-0-	-633	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10707	-0-	-763	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	11039	-0-	-307	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8538	-0-	-1710	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	8357	-0-	-2834	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7745	-0-	-532	-0-	7745	2			Y	-0-					-0-
11	8010	X	7276	-0-	-734	-0-	7276	2			Y	-0-					-0-
12	8091	X	7347	-0-	-744	-0-	7347	2			Y	-0-					-0-
01	7998	X	7360	-0-	-638	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6610	-0-	-418	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7366	-0-	-384	-0-	7366	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	7120	-0-	-10	-0-	7120	2			Y	-0-					7
11	6870	X	6699	-0-	-171	-0-	6699	2			Y	-0-					7
12	7037	X	6857	-0-	-180	-0-	6857	2			Y	-0-					7
01	7130	X	6899	-0-	-231	-0-	6899	2			Y	-0-					7
02	6440	X	6145	-0-	-295	-0-	6145	2			Y	-0-					7
03	7130	X	5919	-0-	-1211	-0-	5919	2			Y	-0-					7

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
10	9889	X	8907	-0-	-982	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8825	-0-	-745	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9109	-0-	-780	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8899	-0-	-804	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7919	-0-	-313	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

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
10	12462	X	10385	-0-	-2077	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10582	-0-	-308	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
12	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10563	-0-	-256	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	6596	-0-	-3288	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	8740	-0-	-2203	-0-	8740	2			N	-0-					-0-

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
10	8742	X	8353	-0-	-389	-0-	8353	2			Y	-0-					-0-
11	8370	X	7992	-0-	-378	-0-	7992	2			Y	-0-					-0-
12	8649	X	8143	-0-	-506	-0-	8143	2			Y	-0-					-0-
01	8525	X	7649	-0-	-876	-0-	7649	2			Y	-0-					-0-
02	7560	X	7375	-0-	-185	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	8162	-0-	-177	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	11594	X	11183	-0-	-411	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10952	-0-	-238	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11020	-0-	-481	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10845	-0-	-501	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8959	-0-	-1261	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9072	-0-	-693	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9106	-0-	-344	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9269	-0-	-496	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9057	-0-	-460	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7898	-0-	-614	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9100	-0-	-324	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

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
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

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
10	16089	X	13404	-0-	-2685	-0-	13404	2			Y	-0-					-0-
11	15150	X	14423	-0-	-727	-0-	14423	2			Y	-0-					-0-
12	15531	X	15454	-0-	-77	-0-	15454	2			Y	-0-					-0-
01	15531	X	6965	-0-	-8566	-0-	6965	2			Y	-0-					-0-
02	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			Y	-0-					-0-
03	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	18663	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9525	-0-	-860	-0-	362	1	9163	2	N	-0-					-0-
11	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	325	1	10324	2	N	-0-					-0-
12	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	326	1	10528	2	N	-0-					-0-
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	285	1	11527	2	N	-0-					-0-
02	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	268	1	10322	2	N	-0-					-0-
03	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	299	1	11693	2	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	5352	-0-	-2150	-0-	591	1	4761	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	4060	-0-	-3200	-0-	563	1	3497	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	4786	-0-	-2716	-0-	545	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	5910	-0-	-1375	-0-	494	1	5416	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4540	-0-	-668	-0-	497	1	4043	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	1608	-0-	-3755	-0-	545	1	1063	2	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7924	-0-	-353	-0-	7924	2			N	-0-					2
11	7950	X	7422	-0-	-528	-0-	7422	2			N	-0-					2
12	8184	X	8125	-0-	-59	-0-	8125	2			N	-0-					2
01	8029	X	7550	-0-	-479	-0-	7550	2			N	-0-					2
02	7168	X	6672	-0-	-496	-0-	6672	2			N	-0-					2
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					2

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	267	1	3512	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3134	-0-	-1066	-0-	258	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2922	-0-	-922	-0-	267	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2726	-0-	-1118	-0-	267	1	2459	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2921	-0-	-495	-0-	241	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2259	-0-	-1523	-0-	267	1	1992	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP, M. L. "B" WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5362	-0-	-156	-0-	380	1	4982	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	1831	-0-	-3509	-0-	400	1	1431	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	4640	-0-	-878	-0-	518	1	4122	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	4522	-0-	-841	-0-	483	1	4039	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	2911	-0-	-1933	-0-	487	1	2424	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4000	-0-	-1363	-0-	534	1	3466	2	N	-0-			-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	8689	-0-	-1324	-0-	8689	2			N	-0-			-0-
11	10050	X	9535	-0-	-515	-0-	9535	2			N	-0-			-0-
12	10385	X	9514	-0-	-871	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
01	10385	X	8395	-0-	-1990	-0-	8395	2			N	-0-			-0-
02	9184	X	8073	-0-	-1111	-0-	8073	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9481	-0-	-377	-0-	9481	2			N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5323	-0-	-908	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
11	5850	X	4880	-0-	-970	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
12	5859	X	4958	-0-	-901	-0-	4958	2			N	-0-			-0-
01	5859	X	4982	-0-	-877	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	4305	-0-	-707	-0-	4305	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	4809	2			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7531 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	13361	-0-	-558	-0-	13361	2			N	-0-			-0-
11	13410	X	12774	-0-	-636	-0-	12774	2			N	-0-			-0-
12	13640	X	13057	-0-	-583	-0-	13057	2			N	-0-			-0-
01	13640	X	12744	-0-	-896	-0-	12744	2			N	-0-			-0-
02	12320	X	11744	-0-	-576	-0-	11744	2			N	-0-			-0-
03	13361	X	13232	-0-	-129	-0-	13232	2			N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12152	X	12093	-0-	-59	-0-	12093	2			N	-0-			-0-
11	11670	X	11610	-0-	-60	-0-	11610	2			N	-0-			-0-
12	12121	X	11811	-0-	-310	-0-	11811	2			N	-0-			-0-
01	12121	X	11802	-0-	-319	-0-	11802	2			N	-0-			-0-
02	10948	X	9514	-0-	-1434	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	11612	-0-	-44	-0-	11612	2			N	-0-			-0-
11	11280	X	11245	-0-	-35	-0-	11245	2			N	-0-			-0-
12	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-			-0-
01	11625	X	11046	-0-	-579	-0-	11046	2			N	-0-			-0-
02	10500	X	9811	-0-	-689	-0-	9811	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	11100	-0-	-525	-0-	11100	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8710	-0-	-20	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8996	-0-	-335	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8948	-0-	-383	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7165	-0-	-1263	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	267	1	6988	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5502	-0-	-1308	-0-	258	1	5244	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	267	1	6538	2	N	-0-					-0-
01	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	267	1	7181	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6160	-0-	-196	-0-	241	1	5919	2	N	-0-					-0-
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	267	1	7446	2	N	-0-					-0-

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
10	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

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
10	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
11	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11828	-0-	-696	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11729	-0-	-795	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10649	-0-	-663	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11892	-0-	-415	-0-	11892	2			N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES 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
10	4743	X	4264	-0-	-479	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	2266	-0-	-2324	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3788	-0-	-955	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	319	1	4304	2	Y	52	51	1			1
							57	9									
03	4278	X	1515	-0-	-2763	-0-	353	1	1162	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	2511	N	2473	-0-	-38	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2376	-0-	-54	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1985	-0-	-227	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	616	1	2891	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	711	1	2306	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	2332	-0-	-1512	-0-	623	1	1709	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	545	1	3051	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3153	-0-	-95	-0-	485	1	2589	2	Y	72	70	1			2
							79	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	391	1	3197	2	Y	-0-	1	1			1

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
10	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
11	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11258	-0-	-398	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11435	-0-	-221	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9683	-0-	-845	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11030	-0-	-595	-0-	11030	2			N	-0-					-0-

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
10	10168	X	10073	-0-	-95	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10250	-0-	-228	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10203	-0-	-275	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8582	-0-	-882	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10058	-0-	-420	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	9195	-0-	-136	-0-	9195	2			Y	-0-					-0-
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9278	-0-	-239	-0-	9238	2	40	9	Y	36					36
01	9517	X	8694	-0-	-823	-0-	8672	2	22	9	Y	20					56
02	8596	X	7792	-0-	-804	-0-	7764	2	28	9	Y	25	79	1			2
03	9393	X	8479	-0-	-914	-0-	8479	2			Y	-0-	2	1			-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	1804	-0-	-3094	-0-	267	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4026	-0-	-414	-0-	258	1	3768	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4411	-0-	-177	-0-	267	1	4144	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	267	1	3941	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3471	-0-	-281	-0-	241	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	267	1	3475	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	1223	1	2571	2	N	-0-					-0-
11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1184	1	512	2	N	-0-					-0-
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	1223	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	1223	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1105	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1223	1	2419	2	N	-0-					-0-

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
10	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	1223	1	2321	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2630	-0-	-670	-0-	1184	1	1446	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	3080	X	1542	-0-	-1538	-0-	1105	1	437	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

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
10	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	558	1	3800	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4137	-0-	-333	-0-	540	1	3597	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3867	-0-	-659	-0-	558	1	3308	2	Y	1					1
							1	9									
01	4526	X	4073	-0-	-453	-0-	558	1	3494	2	Y	19					20
							21	9									
02	4088	X	3909	-0-	-179	-0-	504	1	3382	2	Y	21	40	1			1
							23	9									
03	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	558	1	3420	2	Y	-0-	1	1			-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
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3540	2	2	9	Y	2					10
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3304	2	42	9	Y	38					48
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3327	2	22	9	Y	20					68
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3272	2	15	9	Y	14	59	1			23
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3039	2	41	9	Y	37					60
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3140	2	7	9	Y	6	39	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2553	2	22	9	N	20					27
11	2580	X	2502	-0-	-78	-0-	2482	2	20	9	N	18	30	1			15
12	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	2538	2	20	9	N	18					33
01	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	2513	2	31	9	N	28	38	1			23
02	2324	N	2263	-0-	-61	-0-	2239	2	24	9	N	22					45
03	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2543	2	19	9	N	17	44	1			18

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
10	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	4281	2	28	9	N	25					30
11	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	4135	2	45	9	N	41	61	1			10
12	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	4264	2	31	9	N	28					38
01	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	4239	2	41	9	N	37	53	1			22
02	3892	X	3871	-0-	-21	-0-	3819	2	52	9	N	47	65	1			4
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4158	2	25	9	N	23	1	1			26

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
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5562	2	1	9	Y	1					1
01	5456	X	5331	-0-	-125	-0-	5310	2	21	9	Y	19					20
02	5068	X	4724	-0-	-344	-0-	4692	2	32	9	Y	29	48	1			1
03	5611	X	5490	-0-	-121	-0-	5490	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	510	1	4310	2	Y	-0-					-0-
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	498	1	4004	2	Y	-0-					-0-
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	571	1	4497	2	Y	-0-					-0-
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	570	1	4310	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	4032	X	3293	-0-	-739	-0-	612	1	2627	2	Y	49					49
							54	9									
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	707	1	3849	2	Y	-0-					49

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
10	6758	X	6563	-0-	-195	-0-	6332	2	231	9	Y	210	192	1			149
11	6540	X	5605	-0-	-935	-0-	5605	2			Y	-0-					149
12	6758	X	6535	-0-	-223	-0-	6518	2	17	9	Y	15					164
01	6572	X	6508	-0-	-64	-0-	6322	2	186	9	Y	169	194	1			139
02	5936	X	5191	-0-	-745	-0-	5191	2			Y	-0-					139
03	6572	X	5502	-0-	-1070	-0-	5386	2	116	9	Y	105	199	1			98

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7454 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
01	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
02	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
03	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7219 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17205	X	17002	-0-	-203	-0-	17002	2			Y	-0-					-0-
11	16650	X	15810	-0-	-840	-0-	15810	2			Y	-0-					-0-
12	16988	X	16688	-0-	-300	-0-	16654	2	34	9	Y	31					31
01	16988	X	16706	-0-	-282	-0-	16682	2	24	9	Y	22					53
02	15344	X	15162	-0-	-182	-0-	15137	2	25	9	Y	23	75	1			1
03	16988	X	16738	-0-	-250	-0-	16736	2	2	9	Y	2	1	1			2

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	4384	-0-	-2188	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
11	6360	X	2891	-0-	-3469	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	2866	-0-	-3706	-0-	2865	2	1	9	Y	1					1
01	6572	X	2826	-0-	-3746	-0-	2800	2	26	9	Y	24					25
02	4368	X	2011	-0-	-2357	-0-	1987	2	24	9	Y	22	46	1			1
03	4371	X	3308	-0-	-1063	-0-	3308	2			Y	-0-	1	1			-0-

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14043	X	12463	-0-	-1580	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12515	-0-	-415	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12821	-0-	-540	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
01	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11486	-0-	-190	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7289	-0-	-802	-0-	7289	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7531	-0-	-299	-0-	7531	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	7588	-0-	-348	-0-	7588	2			Y	-0-					-0-
01	7471	X	7408	-0-	-63	-0-	7408	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	6507	-0-	-1274	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	713	1	3161	2	Y	-0-					-0-
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	686	1	4604	2	Y	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	652	1	5067	2	Y	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	653	1	3133	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
02	4060	X	3572	-0-	-488	-0-	493	1	2910	2	Y	154					154
							169	9									
03	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	516	1	3652	2	Y	-0-					154

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
10	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			Y	-0-					-0-
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			Y	-0-					-0-
12	9393	X	8999	-0-	-394	-0-	8999	2			Y	-0-					-0-
01	9393	X	9001	-0-	-392	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
02	8484	X	8208	-0-	-276	-0-	8208	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	9140	2	103	9	Y	94	94	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14942	X	13944	-0-	-998	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13762	-0-	-698	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14329	-0-	-613	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	14156	-0-	-259	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12582	-0-	-270	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13518	-0-	-804	-0-	13518	2			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCOO 1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

10	7378	X	5957	-0-	-1421	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6499	-0-	-641	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6874	-0-	-70	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5844	-0-	-232	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6873	-0-	-505	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3778	2	20	9	N	18					25
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3570	2	31	9	N	28	51	1			2
12	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	3681	2	22	9	N	20					22
01	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	3593	2	35	9	N	32	32	1			22
02	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	3224	2	20	9	N	18					40
03	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	3533	2	53	9	N	48	49	1			39

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4438	-0-	-302	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4590	-0-	-401	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	3940	-0-	-568	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

10	5642	X	5118	-0-	-524	-0-	267	1	4851	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5317	-0-	-143	-0-	258	1	5059	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	267	1	5086	2	Y	-0-					-0-
01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	267	1	5333	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	241	1	4073	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	4516	-0-	-971	-0-	267	1	4249	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

10	13547	X	12939	-0-	-608	-0-	12939	2			Y	-0-					3
11	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2			Y	-0-					3
12	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			Y	-0-					3
01	13888	X	13625	-0-	-263	-0-	13625	2			Y	-0-					3
02	12656	X	12629	-0-	-27	-0-	12629	2			Y	-0-					3
03	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	6200	X	4337	-0-	-1863	-0-	267	1	4070	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4158	-0-	-42	-0-	258	1	3900	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4438	-0-	-1049	-0-	267	1	4171	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	3200	-0-	-2287	-0-	267	1	2933	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	3207	-0-	-1749	-0-	241	1	2966	2	Y	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	267	1	4266	2	Y	-0-					-0-

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
10	6417	X	6185	-0-	-232	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5740	-0-	-170	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5773	-0-	-427	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4588	-0-	-1012	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5493	-0-	-707	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-

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
10	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3389	-0-	-486	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3099	-0-	-177	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-

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
10	13237	X	6970	-0-	-6267	-0-	72	1	6898	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	12163	-0-	-647	-0-	90	1	12073	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	5560	-0-	-7491	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11083	-0-	-1627	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	7670	-0-	-3670	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11218	-0-	-1337	-0-	11218	2			N	-0-					-0-

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
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	833	1	3475	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	801	1	2746	2	N	-0-					-0-
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	833	1	2701	2	N	42	39	1			3
							46	9									
01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	817	1	633	2	N	-0-	3	1			-0-
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	758	1	386	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	869	-0-	-216	-0-	839	1	30	9	N	27	27	1			-0-

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
10	9052	X	8430	-0-	-622	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	5904	-0-	-2796	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
01	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					-0-
03	8432	X	2334	-0-	-6098	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	9412	-0-	-43	-0-	9355	2	57	9	Y	52	169	1			38
11	9150	X	8995	-0-	-155	-0-	8991	2	4	9	Y	4					42
12	9269	X	8870	-0-	-399	-0-	8853	2	17	9	Y	15					57
01	9424	X	8976	-0-	-448	-0-	8818	2	158	9	Y	144					201
02	8512	X	5862	-0-	-2650	-0-	5840	2	22	9	Y	20	189	1			32
03	9424	X	9011	-0-	-413	-0-	8992	2	19	9	Y	17					49

WCCO 8-C.R. BRIDGES 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
10	6417	X	5332	-0-	-1085	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
11	6900	X	5497	-0-	-1403	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	5796	-0-	-1334	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	2240	-0-	-4890	-0-	57	1	2183	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	393	-0-	-5179	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8024	2	79	9	Y	72					72

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
10	10633	X	10143	-0-	-490	-0-	10143	2			Y	-0-					7
11	10110	X	9022	-0-	-1088	-0-	9022	2			Y	-0-					7
12	10261	X	10192	-0-	-69	-0-	10192	2			Y	-0-					7
01	10261	X	8583	-0-	-1678	-0-	8583	2			Y	-0-					7
02	9268	X	8639	-0-	-629	-0-	8639	2			Y	-0-					7
03	10199	X	9364	-0-	-835	-0-	9364	2			Y	-0-					7

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	3808	-0-	-1400	-0-	267	1	3541	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	258	-0-	-4782	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
12	5208	X	1318	-0-	-3890	-0-	267	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3646	-0-	-1190	-0-	267	1	3379	2	Y	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	241	1	4311	2	Y	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	267	1	4827	2	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	7147	-0-	-3920	-0-	7147	2			Y	-0-					-0-
11	10710	X	9633	-0-	-1077	-0-	9633	2			Y	-0-					-0-
12	10168	X	4495	-0-	-5673	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
01	9982	X	8496	-0-	-1486	-0-	8496	2			Y	-0-					-0-
02	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			Y	-0-					-0-
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			Y	-0-					-0-

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13423	X	12440	-0-	-983	-0-	12440	2			Y	-0-					15
11	12900	X	12024	-0-	-876	-0-	12024	2			Y	-0-					15
12	13299	X	12375	-0-	-924	-0-	12366	2	9	9	Y	8	7	1			16
01	12648	X	12239	-0-	-409	-0-	12239	2			Y	-0-	1	1			15
02	11368	X	10875	-0-	-493	-0-	10875	2			Y	-0-					15
03	12431	X	12063	-0-	-368	-0-	12063	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8560	-0-	-120	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8094	-0-	-396	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8303	-0-	-470	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8205	-0-	-568	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7117	-0-	-723	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	7291	-0-	-1668	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7681	-0-	-929	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	5989	-0-	-2908	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6685	-0-	-1251	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6910	-0-	-258	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6057	-0-	-1879	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	9909	-0-	-817	-0-	267	1	9642	2	Y	-0-					9
11	10080	X	9568	-0-	-512	-0-	258	1	9310	2	Y	-0-					9
12	10292	X	9445	-0-	-847	-0-	267	1	9178	2	Y	-0-					9
01	10230	X	8410	-0-	-1820	-0-	267	1	8143	2	Y	-0-					9
02	8988	X	8181	-0-	-807	-0-	241	1	7940	2	Y	-0-					9
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	267	1	9918	2	Y	11					25
							12	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	13353	-0-	-752	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	13156	-0-	-254	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
01	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12041	-0-	-251	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13459	-0-	-181	-0-	13459	2			N	-0-					-0-

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
10	12028	X	11343	-0-	-685	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11100	-0-	-480	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11535	-0-	-307	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11268	-0-	-388	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

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
10	12276	X	11357	-0-	-919	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11038	-0-	-692	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11413	-0-	-429	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11224	-0-	-494	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9832	-0-	-472	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11325	-0-	-83	-0-	11325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2023 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
10	33666	X	32428	-0-	-1238	-0-	32428	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	31093	-0-	-1127	-0-	31093	2			N	-0-					-0-
12	33294	X	31827	-0-	-1467	-0-	31827	2			N	-0-					-0-
01	32984	X	31629	-0-	-1355	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
02	29624	X	28242	-0-	-1382	-0-	28242	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	30990	-0-	-1436	-0-	30990	2			N	-0-					-0-

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
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3463	-0-	-317	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3792	-0-	-393	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H 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
10	6944	X	6891	-0-	-53	-0-	6856	2	35	9	N	32					138
11	6720	X	6719	-0-	-1	-0-	6665	2	54	9	N	49					187
12	6851	X	6549	-0-	-302	-0-	6504	2	45	9	N	41	194	1			34
01	6882	X	6377	-0-	-505	-0-	6326	2	51	9	N	46					80
02	6272	X	5816	-0-	-456	-0-	5812	2	4	9	N	4					84
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6952	2	65	9	N	59	185	1			16

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H 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
10	6045	X	5783	-0-	-262	-0-	5719	2	64	9	N	58					77
11	5850	X	5594	-0-	-256	-0-	5527	2	67	9	N	61					138
12	5921	X	5665	-0-	-256	-0-	5575	2	90	9	N	82	193	1			27
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5582	2	263	9	N	239	193	1			73
02	5236	X	3605	-0-	-1631	-0-	3601	2	4	9	N	4					77
03	5797	X	5133	-0-	-664	-0-	5101	2	32	9	N	29					136

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H 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
10	7595	X	7498	-0-	-97	-0-	7498	2			N	-0-					14
11	7350	X	7293	-0-	-57	-0-	7287	2	6	9	N	5					19
12	7595	X	7519	-0-	-76	-0-	7484	2	35	9	N	32					51
01	7533	X	7511	-0-	-22	-0-	7468	2	43	9	N	39					90
02	6804	X	6798	-0-	-6	-0-	6794	2	4	9	N	4					94
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7940	2	25	9	N	23					141

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	755	1	1734	2	Y	-0-					5
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	731	1	2101	2	Y	-0-					5
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	755	1	3073	2	Y	-0-					5
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	743	1	1406	2	Y	-0-					5
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	682	1	1118	2	Y	-0-					5
03	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	1			Y	-0-					5

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			Y	-0-					26
11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			Y	-0-					26
12	10013	X	9952	-0-	-61	-0-	9882	2	70	9	Y	64	60	1			30
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			Y	-0-	4	1			26
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			Y	-0-					26
03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21235	X	21161	-0-	-74	-0-	21161	2			N	-0-					-0-
11	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	20937	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21452	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	21079	-0-	-94	-0-	21079	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18741	-0-	-803	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20153	-0-	-1485	-0-	20153	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	605	1	1192	2	Y	30					54
							33	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	569	1	1165	2	Y	10	40	1			24
							11	9									
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	624	1	1303	2	Y	11					35
							12	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	629	1	1174	2	Y	10					45
							11	9									
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	560	1	1145	2	Y	48	34	1			59
							53	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	607	1	1346	2	Y	6	1	1			31
							7	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8432	X	8285	-0-	-147	-0-	8285	2			Y	-0-					1
11	8160	X	6028	-0-	-2132	-0-	6028	2			Y	-0-					1
12	8463	X	8203	-0-	-260	-0-	8203	2			Y	-0-					1
01	8463	X	8190	-0-	-273	-0-	8190	2			Y	-0-					1
02	7644	X	7235	-0-	-409	-0-	7235	2			Y	-0-					1
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			Y	-0-					1

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

10	10478	X	5779	-0-	-4699	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
11	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
12	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
01	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
02	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
03	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	337	1	1729	2	Y	9					34
							10	9									
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	316	1	1571	2	Y	9	30	1			13
							10	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	332	1	1478	2	Y	11					24
							12	9									
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	356	1	1531	2	Y	17					41
							19	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	308	1	1387	2	Y	9					50
							10	9									
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	320	1	1400	2	Y	16	47	1			19
							18	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

10	6665	X	6111	-0-	-554	-0-	664	1	5447	2	Y	-0-					-0-
11	6450	X	5827	-0-	-623	-0-	746	1	5081	2	Y	-0-					-0-
12	6665	X	5262	-0-	-1403	-0-	762	1	4500	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	3842	-0-	-2823	-0-	744	1	3098	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	3783	-0-	-2237	-0-	648	1	3135	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5102	-0-	-1005	-0-	677	1	4425	2	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

10	10044	X	9666	-0-	-378	-0-	9473	2	193	9	Y	175	175	1			8
11	9720	X	8981	-0-	-739	-0-	8981	2			Y	-0-					8
12	9920	X	8702	-0-	-1218	-0-	8702	2			Y	-0-					8
01	9672	X	8660	-0-	-1012	-0-	8656	2	4	9	Y	4					12
02	8736	X	7652	-0-	-1084	-0-	7651	2	1	9	Y	1					13
03	9672	X	9168	-0-	-504	-0-	9159	2	9	9	Y	8					33

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

10	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	755	1	8480	2	N	90	90	1			-0-
							99	9									
11	6960	X	5428	-0-	-1532	-0-	731	1	4697	2	N	-0-					-0-
12	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	755	1	8285	2	N	-0-					-0-
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	755	1	6478	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	4482	-0-	-2014	-0-	682	1	3778	2	N	20					20
							22	9									
03	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	755	1	5906	2	N	8					40
							9	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

10	6448	X	6112	-0-	-336	-0-	6068	2	44	9	Y	40					66
11	6270	X	5882	-0-	-388	-0-	5837	2	45	9	Y	41					107
12	6479	X	6363	-0-	-116	-0-	6301	2	62	9	Y	56					163
01	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	6084	2	76	9	Y	69	203	1			29
02	5796	X	5411	-0-	-385	-0-	5411	2			Y	-0-					29
03	6355	X	6294	-0-	-61	-0-	6258	2	36	9	Y	33					96

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
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	346	1	2199	2	Y	24					34
							26	9									
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	324	1	2075	2	Y	34	61	1			7
							37	9									
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	330	1	1983	2	Y	38					45
							42	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	314	1	2035	2	Y	18	35	1			28
							20	9									
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	323	1	1933	2	Y	19					47
							21	9									
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	358	1	1863	2	Y	27	54	1			20
							30	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
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	183	1	2752	2	Y	5					13
							6	9									
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	177	1	2398	2	Y	5					18
							6	9									
12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	175	1	2213	2	Y	4					22
							4	9									
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	162	1	2532	2	Y	19	25	1			16
							21	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	158	1	2186	2	Y	26					42
							29	9									
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	169	1	2573	2	Y	21					63
							23	9									

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
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	170	1	4427	2	Y	13					23
							14	9									
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	165	1	4268	2	Y	10					33
							11	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	179	1	4553	2	Y	20					53
							22	9									
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	192	1	4554	2	Y	21	53	1			21
							23	9									
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	161	1	4157	2	Y	13					34
							14	9									
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	185	1	4767	2	Y	8					42
							9	9									

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
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	755	1	4491	2	N	-0-					61
11	4620	X	3800	-0-	-820	-0-	731	1	3069	2	N	-0-					61
12	5270	X	2770	-0-	-2500	-0-	755	1	2015	2	N	-0-					61
01	5270	X	4134	-0-	-1136	-0-	755	1	3379	2	N	-0-					61
02	4760	X	4682	-0-	-78	-0-	682	1	4000	2	N	-0-					61
03	5239	X	4188	-0-	-1051	-0-	755	1	3433	2	N	-0-					61

WCCO 9-H.H. DEARMAN 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
10	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	5689	2			N	-0-					10
11	5610	X	5285	-0-	-325	-0-	5285	2			N	-0-					10
12	5735	X	5168	-0-	-567	-0-	5168	2			N	-0-					10
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					10
02	5180	X	5095	-0-	-85	-0-	5095	2			N	-0-					10
03	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	5546	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 9-H.H. DEARMAN 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
10	5735	X	5312	-0-	-423	-0-	5312	2			N	-0-					62
11	5550	X	5020	-0-	-530	-0-	5020	2			N	-0-					62
12	5735	X	5175	-0-	-560	-0-	5175	2			N	-0-					62
01	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	5198	2			N	-0-					62
02	4928	X	4755	-0-	-173	-0-	4755	2			N	-0-					62
03	5301	X	5222	-0-	-79	-0-	5222	2			N	-0-					62

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	7212	-0-	-135	-0-	7169	2	43	9	N	39					78
11	7080	X	7078	-0-	-2	-0-	7030	2	48	9	N	44					122
12	7316	X	7126	-0-	-190	-0-	7073	2	53	9	N	48					170
01	7316	X	7140	-0-	-176	-0-	7074	2	66	9	N	60	195	1			35
02	6608	X	6068	-0-	-540	-0-	6068	2			N	-0-					35
03	7316	X	6416	-0-	-900	-0-	6390	2	26	9	N	24					84

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					28

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	540	1	1324	2	Y	31					60
							34	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	544	1	1203	2	Y	15	35	1			40
							17	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	561	1	886	2	Y	14					54
							15	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	554	1	955	2	Y	39	32	1			61
							43	9									
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	473	1	488	2	Y	8					69
							9	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	545	1	764	2	Y	21	42	1			48
							23	9									

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
10	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	504	1	8191	2	Y	-0-					-0-
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	446	1	7841	2	Y	-0-					-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	474	1	6736	2	Y	-0-					-0-
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	490	1	6687	2	Y	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	450	1	6538	2	Y	-0-					-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	490	1	7619	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	1223	1	4449	2	N	58	58	1			-0-
							64	9									
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	1184	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	1223	1	4481	2	N	-0-					-0-
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1223	1	3301	2	N	6					6
							7	9									
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1105	1	3010	2	N	2					8
							2	9									
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1223	1	1067	2	N	-0-					8

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	523	-0-	-128	-0-	491	1	32	2	N	-0-					-0-
11	694	X	694	-0-	-0-	-0-	507	1	187	2	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	572	1	94	2	N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	509	1	107	2	N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	465	1	123	2	N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	790	1	1774	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7282	-0-	-592	-0-	651	1	6631	2	N	-0-					-0-
11	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	666	1	7690	2	N	-0-					-0-
12	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	651	1	8727	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7263	-0-	-828	-0-	583	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	5242	-0-	-2570	-0-	504	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	539	-0-	-8854	-0-	433	1	106	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8473	-0-	-176	-0-	8275	2	198	9	N	180	180	1			53
11	8370	X	8030	-0-	-340	-0-	8030	2			N	-0-					53
12	8649	X	8117	-0-	-532	-0-	8117	2			N	-0-					53
01	8494	X	7594	-0-	-900	-0-	7581	2	13	9	N	12					65
02	7644	X	6799	-0-	-845	-0-	6795	2	4	9	N	4					69
03	8463	X	7675	-0-	-788	-0-	7667	2	8	9	N	7					86

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2035	-0-	-352	-0-	2027	2	8	9	N	7					22
11	2190	X	1928	-0-	-262	-0-	1914	2	14	9	N	13	20	1			15
12	2015	N	1641	-0-	-374	-0-	1630	2	11	9	N	10					25
01	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1570	2	15	9	N	14					39
02	1792	N	1047	-0-	-745	-0-	1035	2	12	9	N	11					50
03	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1365	2	7	9	N	6	37	1			19

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	7133	-0-	-276	-0-	7116	2	17	9	Y	15					15
11	7170	X	7087	-0-	-83	-0-	7067	2	20	9	Y	18	20	1			13
12	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7570	2	29	9	Y	26					39
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7857	2	35	9	Y	32	27	1			44
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6880	2	20	9	Y	18					62
03	7595	X	7112	-0-	-483	-0-	7089	2	23	9	Y	21	76	1			7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3983	2	2	9	Y	2					22
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	2	1	9	Y	1					23
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3941	2	4	9	Y	4					27
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3875	2	2	9	Y	2					29
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	Y	3					32
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4021	2	3	9	Y	3					35

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	3675	2	19	9	Y	17	35	1			27
11	3660	X	3555	-0-	-105	-0-	3526	2	29	9	Y	26	28	1			25
12	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	3638	2	26	9	Y	24					49
01	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3561	2	24	9	Y	22	19	1			52
02	3388	X	3227	-0-	-161	-0-	3196	2	31	9	Y	28					80
03	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	3508	2	43	9	Y	39					119

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	2977	-0-	-960	-0-	267	1	2697	2	Y	12					17
							13	9									
11	3810	X	3100	-0-	-710	-0-	258	1	2828	2	Y	13	20	1			10
							14	9									
12	3937	X	2408	-0-	-1529	-0-	267	1	2120	2	Y	19					29
							21	9									
01	3658	X	1776	-0-	-1882	-0-	267	1	1495	2	Y	13					42
							14	9									
02	3164	X	1638	-0-	-1526	-0-	241	1	1388	2	Y	8					50
							9	9									
03	3193	X	2445	-0-	-748	-0-	267	1	2168	2	Y	9	59	1			-0-
							10	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	7409	-0-	-310	-0-	7409	2			Y	-0-					18
11	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7231	2			Y	-0-					18
12	7626	X	7306	-0-	-320	-0-	7306	2			Y	-0-					18
01	7440	X	7252	-0-	-188	-0-	7252	2			Y	-0-					18
02	6748	X	6356	-0-	-392	-0-	6356	2			Y	-0-					18
03	7471	X	7097	-0-	-374	-0-	7097	2			Y	-0-					18

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 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
10	7378	X	6075	-0-	-1303	-0-	6074	2	1	9	Y	1					166
11	6900	X	4296	-0-	-2604	-0-	4296	2			Y	-0-					166
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			Y	-0-					166
01	7378	X	7170	-0-	-208	-0-	7170	2			Y	-0-					166
02	6664	X	6495	-0-	-169	-0-	6495	2			Y	-0-					166
03	7812	X	6837	-0-	-975	-0-	6837	2			Y	-0-					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	10013	-0-	-403	-0-	10013	2			Y	-0-					17
11	9930	X	9838	-0-	-92	-0-	9838	2			Y	-0-					17
12	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			Y	-0-					17
01	10199	X	9855	-0-	-344	-0-	9855	2			Y	-0-					17
02	9184	X	8758	-0-	-426	-0-	8758	2			Y	-0-					17
03	10323	X	9763	-0-	-560	-0-	9763	2			Y	-0-					17

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
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			Y	-0-					9
11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			Y	-0-					9
12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			Y	-0-					9
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-					9
02	6384	X	6345	-0-	-39	-0-	6345	2			Y	-0-					9
03	7254	X	6774	-0-	-480	-0-	6774	2			Y	-0-					9

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7445	-0-	-429	-0-	7445	2			Y	-0-					3
11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			Y	-0-					3
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			Y	-0-					3
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			Y	-0-					3
02	6860	X	6556	-0-	-304	-0-	6556	2			Y	-0-					3
03	7874	X	6593	-0-	-1281	-0-	6593	2			Y	-0-					3

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	13231	-0-	-6	-0-	13231	2			Y	-0-					-0-
11	12900	X	12534	-0-	-366	-0-	12534	2			Y	-0-					-0-
12	13330	X	12791	-0-	-539	-0-	12791	2			Y	-0-					-0-
01	13330	X	12794	-0-	-536	-0-	12794	2			Y	-0-					-0-
02	11956	X	11466	-0-	-490	-0-	11466	2			Y	-0-					-0-
03	13237	X	12553	-0-	-684	-0-	12553	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					7
11	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2			N	-0-					7
12	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					7
01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2			N	-0-					7
02	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			N	-0-					7
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					7

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7511 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
11	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	14004	-0-	-70	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13266	-0-	-1304	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	11936	-0-	-1588	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13933	-0-	-1040	-0-	13933	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7533 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
11	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
12	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
01	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
02	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
03	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-

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
10	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	267	1	5413	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5498	-0-	-352	-0-	258	1	5240	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5737	-0-	-246	-0-	267	1	5470	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5698	-0-	-99	-0-	267	1	5431	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4734	-0-	-502	-0-	241	1	4493	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5619	-0-	-116	-0-	267	1	5352	2	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9904	-0-	-512	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8477	-0-	-931	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9908	-0-	-508	-0-	9908	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6537	-0-	-221	-0-	6515	2	22	9	Y	20	55	1			38
11	6540	X	6104	-0-	-436	-0-	6048	2	56	9	Y	51	48	1			41
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6763	2	33	9	Y	30					71
01	6696	X	6441	-0-	-255	-0-	6371	2	70	9	Y	64	33	1			102
02	6020	X	5207	-0-	-813	-0-	5175	2	32	9	Y	29					131
03	6789	X	5680	-0-	-1109	-0-	5627	2	53	9	Y	48	40	1			139

MCDONALD, GEORGE WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4376	-0-	-150	-0-	4354	2	22	9	Y	20					23
11	4380	X	3957	-0-	-423	-0-	3925	2	32	9	Y	29	40	1			12
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4412	2	47	9	Y	43					55
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4814	2	21	9	Y	19					74
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4515	2	37	9	Y	34					108
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5112	2	25	9	Y	23	111	1			20

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	5586	2			N	-0-					26
11	5760	X	5136	-0-	-624	-0-	5136	2			N	-0-					26
12	5952	X	5320	-0-	-632	-0-	5129	2	191	9	N	174	182	1			18
01	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	5598	2			N	-0-					18
02	5040	X	3003	-0-	-2037	-0-	3003	2			N	-0-					18
03	5580	X	4193	-0-	-1387	-0-	4063	2	130	9	N	118					136

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10214	-0-	-884	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9849	-0-	-1249	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	6958	-0-	-3066	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6145	-0-	-4054	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

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
10	9982	X	9816	-0-	-166	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9116	-0-	-544	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9471	-0-	-511	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9113	-0-	-714	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7984	-0-	-892	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8904	-0-	-923	-0-	8904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9479	-0-	-844	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9173	-0-	-187	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
12	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8076	-0-	-576	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9386	-0-	-317	-0-	9386	2			N	-0-					-0-

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
10	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8939	-0-	-511	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	7818	-0-	-1947	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8349	-0-	-1416	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7085	-0-	-1735	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8276	-0-	-1489	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	747	1	3535	2	Y	-0-					-0-
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	731	1	3338	2	Y	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	755	1	3402	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	755	1	3218	2	Y	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	672	1	3419	2	Y	-0-					-0-
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	755	1	3640	2	Y	9					9
							10	9									

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
10	11098	X	10485	-0-	-613	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9625	-0-	-1025	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9974	-0-	-938	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-

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
10	9827	X	9602	-0-	-225	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9693	-0-	-196	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9683	-0-	-206	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7485	-0-	-1503	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8673	-0-	-1278	-0-	8673	2			N	-0-					-0-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	10500	-0-	-164	-0-	10302	2	198	9	N	180	180	1			17
11	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10012	2	196	9	N	178	177	1			18
12	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10438	2	146	9	N	133					151
01	10509	X	10282	-0-	-227	-0-	10142	2	140	9	N	127	195	1			83
02	9520	X	9135	-0-	-385	-0-	9001	2	134	9	N	122	183	1			22
03	10571	X	10083	-0-	-488	-0-	9982	2	101	9	N	92					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	8723	-0-	-19	-0-	8723	2			N	-0-					60
11	8430	X	8347	-0-	-83	-0-	8347	2			N	-0-					60
12	8711	X	8504	-0-	-207	-0-	8504	2			N	-0-					60
01	8711	X	8538	-0-	-173	-0-	8538	2			N	-0-					60
02	7868	X	7573	-0-	-295	-0-	7573	2			N	-0-					60
03	8711	X	8235	-0-	-476	-0-	8201	2	34	9	N	31					98

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
10	12679	X	11523	-0-	-1156	-0-	267	1	11164	2	N	84	84	1			1
							92	9									
11	12270	X	9612	-0-	-2658	-0-	258	1	9354	2	N	-0-					1
12	12679	X	4982	-0-	-7697	-0-	267	1	4715	2	N	-0-					1
01	12214	X	9501	-0-	-2713	-0-	267	1	9212	2	N	20					21
							22	9									
02	10416	X	5461	-0-	-4955	-0-	241	1	5212	2	N	7					28
							8	9									
03	11532	X	5020	-0-	-6512	-0-	267	1	4745	2	N	7					45
							8	9									

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
10	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1060	1	99	9	N	90	90	1			3
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1026	1	76	9	N	69	69	1			3
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					3
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1060	1	6	9	N	5					8
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	958	1	2	9	N	2					10
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	1	6	9	N	5					22

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H 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
10	10137	X	9728	-0-	-409	-0-	9611	2	117	9	N	106	177	1			30
11	9810	X	9211	-0-	-599	-0-	9211	2			N	-0-					30
12	10137	X	9861	-0-	-276	-0-	9663	2	198	9	N	180	188	1			22
01	10075	X	9799	-0-	-276	-0-	9527	2	272	9	N	247	192	1			77
02	9100	X	8926	-0-	-174	-0-	8781	2	145	9	N	132	185	1			24
03	9858	X	9822	-0-	-36	-0-	9673	2	149	9	N	135	185	1			156

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
10	16802	X	15162	-0-	-1640	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	14683	-0-	-1577	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15120	-0-	-1124	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15664	-0-	-270	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
02	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15754	2			N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5228	-0-	-290	-0-	1223	1	4005	2	N	-0-					40
11	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	1184	1	6414	2	N	-0-					40
12	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1223	1	6362	2	N	-0-					40
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	1223	1	5497	2	N	-0-					40
02	4984	X	1190	-0-	-3794	-0-	1105	1	85	2	N	-0-					40
03	5518	X	1223	-0-	-4295	-0-	1223	1			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	8239	-0-	-658	-0-	227	1	8012	2	Y	-0-					-0-
11	8610	X	7806	-0-	-804	-0-	227	1	7579	2	Y	-0-					-0-
12	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	242	1	7755	2	Y	-0-					-0-
01	8246	X	7943	-0-	-303	-0-	231	1	7712	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	6907	-0-	-541	-0-	212	1	6695	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7449	-0-	-797	-0-	271	1	7178	2	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	6607	-0-	-2166	-0-	315	1	6292	2	Y	-0-					-0-
11	8490	X	8279	-0-	-211	-0-	298	1	7981	2	Y	-0-					-0-
12	8773	X	8094	-0-	-679	-0-	301	1	7793	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	7804	-0-	-194	-0-	310	1	7494	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	6672	-0-	-1056	-0-	278	1	6394	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	4229	-0-	-4327	-0-	272	1	3957	2	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	3607	-0-	-3213	-0-	784	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	711	1	4838	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	4973	-0-	-1258	-0-	724	1	4249	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5274	-0-	-957	-0-	773	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4432	-0-	-1196	-0-	694	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4761	-0-	-974	-0-	777	1	3984	2	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	768	-0-	-6238	-0-	768	1			N	-0-					8
11	6030	X	2448	-0-	-3582	-0-	910	1	1538	2	N	-0-					8
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	859	1	1924	2	N	-0-					8
01	1116	X	748	-0-	-368	-0-	748	1			N	-0-					8
02	2296	X	623	-0-	-1673	-0-	623	1			N	-0-					8
03	2790	X	665	-0-	-2125	-0-	665	1			N	-0-					8

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5129	-0-	-916	-0-	637	1	4492	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4778	-0-	-1072	-0-	605	1	4173	2	N	-0-					-0-
12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	606	1	5994	2	N	191	179	1			12
							210	9									
01	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	585	1	4853	2	N	-0-	12	1			-0-
02	5068	X	3676	-0-	-1392	-0-	511	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	629	1	5252	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	11436	-0-	-499	-0-	12	1	11424	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	11079	-0-	-471	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10311	-0-	-1159	-0-	34	1	10277	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	10743	-0-	-727	-0-	48	1	10695	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8749	-0-	-1611	-0-	53	1	8696	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	9810	-0-	-1629	-0-	73	1	9737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	12404	-0-	-151	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
11	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	12459	-0-	-127	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11617	-0-	-87	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12924	-0-	-34	-0-	12924	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8878	-0-	-2	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9171	-0-	-36	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8961	-0-	-246	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7547	-0-	-769	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8595	-0-	-581	-0-	8595	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

10	14694	X	14285	-0-	-409	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
11	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14347	2			N	-0-					-0-
12	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	9594	-0-	-4697	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	8405	-0-	-4979	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	11589	-0-	-3632	-0-	11589	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

10	11315	X	10839	-0-	-476	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10025	-0-	-865	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10342	-0-	-663	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9319	-0-	-1686	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7006	-0-	-2906	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	7805	-0-	-3045	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

10	12927	X	5553	-0-	-7374	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	1893	-0-	-10227	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	1963	-0-	-10468	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	8672	-0-	-3418	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

10	6324	X	5671	-0-	-653	-0-	276	1	5395	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	4842	-0-	-1578	-0-	195	1	4647	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5433	-0-	-1201	-0-	194	1	5239	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4500	-0-	-2134	-0-	201	1	4299	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4311	-0-	-1149	-0-	196	1	4115	2	N	-0-					-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	270	1	5845	2	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

10	11594	X	10355	-0-	-1239	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9830	-0-	-1420	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10443	-0-	-1182	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10783	-0-	-842	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9450	-0-	-910	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
03	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083	X	9015	-0-	-68	-0-	9015	2			Y	-0-					-0-
11	8790	X	8696	-0-	-94	-0-	8696	2			Y	-0-					-0-
12	9083	X	8915	-0-	-168	-0-	8915	2			Y	-0-					-0-
01	9083	X	8645	-0-	-438	-0-	8645	2			Y	-0-					-0-
02	8204	X	7412	-0-	-792	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
03	9021	X	8062	-0-	-959	-0-	8062	2			Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8587	X	8427	-0-	-160	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7991	-0-	-319	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8242	-0-	-345	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8167	-0-	-327	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7244	-0-	-428	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8362	-0-	-70	-0-	8362	2			N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

10	12028	X	10454	-0-	-1574	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10974	-0-	-426	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11407	-0-	-404	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11247	-0-	-564	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9967	-0-	-701	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11089	-0-	-319	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

10	2914	X	2491	-0-	-423	-0-	638	1	1853	2	N	-0-					9
11	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	614	1	2077	2	N	-0-					9
12	2604	X	820	-0-	-1784	-0-	632	1	188	2	N	-0-					9
01	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	648	1	1920	2	N	-0-					9
02	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	575	1	1741	2	N	-0-					9
03	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	628	1	1850	2	N	-0-					9

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

10	11315	X	10905	-0-	-410	-0-	201	1	10704	2	Y	-0-					-0-
11	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	198	1	10796	2	Y	-0-					-0-
12	11191	X	10073	-0-	-1118	-0-	207	1	9866	2	Y	-0-					-0-
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	191	1	10734	2	Y	-0-					-0-
02	10248	X	9444	-0-	-804	-0-	183	1	9261	2	Y	-0-					-0-
03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	211	1	11623	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	408	1	4355	2	Y	12	20	1			38
							13	9									
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	394	1	4136	2	Y	10	15	1			33
							11	9									
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	403	1	4365	2	Y	23					56
							25	9									
01	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	437	1	1409	2	Y	4	10	1			50
							4	9									
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	305	1	4165	2	Y	20					70
							22	9									
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	425	1	3236	2	Y	9	22	1			57
							10	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6552	-0-	-454	-0-	131	1	6387	2	Y	31	49	1			43
							34	9									
11	6780	X	6064	-0-	-716	-0-	127	1	5907	2	Y	27	38	1			32
							30	9									
12	7006	X	6267	-0-	-739	-0-	137	1	6091	2	Y	35					67
							39	9									
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	102	1	7708	2	Y	46	26	1			87
							51	9									
02	6076	X	5582	-0-	-494	-0-	182	1	5361	2	Y	35					122
							39	9									
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	114	1	6551	2	Y	22	54	1			90
							24	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13888	X	13113	-0-	-775	-0-	13041	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	13590	X	13386	-0-	-204	-0-	13386	2			Y	-0-					-0-
12	14043	X	13343	-0-	-700	-0-	13343	2			Y	-0-					-0-
01	14043	X	13146	-0-	-897	-0-	13146	2			Y	-0-					-0-
02	12684	X	11196	-0-	-1488	-0-	11196	2			Y	-0-					-0-
03	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13662	2	168	9	Y	153	153	1			-0-

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6783	-0-	-223	-0-	6720	2	63	9	N	57	57	1			25
11	6780	X	5840	-0-	-940	-0-	5840	2			N	-0-					25
12	6820	X	5911	-0-	-909	-0-	5846	2	65	9	N	59	55	1			29
01	6789	X	5295	-0-	-1494	-0-	5295	2			N	-0-	4	1			25
02	6132	X	4429	-0-	-1703	-0-	4429	2			N	-0-					25
03	6789	X	5196	-0-	-1593	-0-	5098	2	98	9	N	89	89	1			25

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
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	267	1	4606	2	N	30	30	1			16
							33	9									
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	258	1	4538	2	N	-0-					16
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	1132	1	4451	2	N	34	32	1			18
							37	9									
01	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	267	1	4388	2	N	-0-	2	1			16
02	4480	X	3979	-0-	-501	-0-	241	1	3738	2	N	-0-					16
03	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	267	1	4602	2	N	66	66	1			16
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4590	-0-	-184	-0-	267	1	4301	2	N	20	20	1			33
							22	9									
11	4620	X	4405	-0-	-215	-0-	257	1	4148	2	N	-0-					33
12	4681	X	4544	-0-	-137	-0-	267	1	4238	2	N	35	32	1			36
							39	9									
01	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	264	1	4191	2	N	-0-	2	1			34
02	4172	X	4148	-0-	-24	-0-	241	1	3907	2	N	-0-					34
*03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	267	1	4243	2	N	74	74	1			34
							81	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6306	-0-	-111	-0-	839	1	5368	2	N	90	90	1			-0-
							99	9									
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	812	1	5502	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5170	-0-	-999	-0-	839	1	4331	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5699	-0-	-594	-0-	839	1	4843	2	N	15					15
							17	9									
02	5796	X	3037	-0-	-2759	-0-	758	1	2273	2	N	5					20
							6	9									
03	6417	X	3028	-0-	-3389	-0-	839	1	2182	2	N	6					35
							7	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5184	-0-	-675	-0-	558	1	4594	2	N	29					44
							32	9									
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	543	1	5572	2	N	33	32	1			45
							36	9									
12	5332	X	4813	-0-	-519	-0-	558	1	4233	2	N	20					65
							22	9									
01	5332	X	4310	-0-	-1022	-0-	558	1	3722	2	N	27	35	1			57
							30	9									
02	5740	X	4150	-0-	-1590	-0-	504	1	3589	2	N	52					109
							57	9									
03	6355	X	4890	-0-	-1465	-0-	558	1	4313	2	N	17	89	1			37
							19	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	778	1	5080	2	Y	-0-					10
11	3480	X	2864	-0-	-616	-0-	725	1	2139	2	Y	-0-					10
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	721	1	3385	2	Y	-0-					10
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	713	1	3251	2	Y	164	174	1			-0-
							180	9									
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	674	1	4024	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	1136	-0-	-2460	-0-	848	1	288	2	Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 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
10	4030	X	1058	-0-	-2972	-0-	672	1	386	2	N	-0-					29
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	663	1	3578	2	N	-0-					29
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	721	1	3980	2	N	-0-					29
01	4030	X	1856	-0-	-2174	-0-	748	1	1108	2	N	-0-					29
02	3640	X	3491	-0-	-149	-0-	674	1	2817	2	N	-0-					29
03	4030	X	842	-0-	-3188	-0-	702	1	140	2	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	837	1	5347	2	N	-0-					29
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	825	1	3675	2	N	-0-					29
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	845	1	4251	2	N	-0-					29
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	826	1	4099	2	N	-0-					29
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	717	1	2625	2	N	-0-					29
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	738	1	4682	2	N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1240	1	5921	2	N	-0-					-0-
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	1200	1	4619	2	N	-0-					-0-
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	1240	1	4670	2	N	-0-					-0-
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1240	1	2766	2	N	2					2
							2	9									
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1120	1	2607	2	N	1					3
							1	9									
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1240	1	5647	2	N	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	8001	-0-	-2632	-0-	127	1	7874	2	N	-0-					71
11	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	57	1	10239	2	N	-0-					71
12	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					71
01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	156	1	10420	2	N	-0-					71
02	9604	X	8483	-0-	-1121	-0-	9	1	8474	2	N	-0-					71
03	10633	X	9473	-0-	-1160	-0-	2	1	9471	2	N	-0-					71

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2609	-0-	-1328	-0-	2160	1	449	2	N	-0-					107
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	3171	1	1345	2	N	-0-					107
12	3937	X	1223	-0-	-2714	-0-	1223	1			N	-0-					107
01	3937	X	1067	-0-	-2870	-0-	1067	1			N	-0-					107
02	3556	X	1095	-0-	-2461	-0-	1095	1			N	-0-					107
03	3937	X	1221	-0-	-2716	-0-	1221	1			N	-0-					107

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	9336	-0-	-925	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8938	-0-	-992	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9250	-0-	-1011	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	2032	1	9081	2	N	205	178	1			27
							226	9									
*02	8680	X	7784	-0-	-896	-0-	7754	2	30	9	N	27					54
03	9331	X	8676	-0-	-655	-0-	8665	2	11	9	N	10					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1241	1	2708	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	1484	-0-	-2056	-0-	1484	1			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2678	-0-	-980	-0-	1101	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	1347	-0-	-2311	-0-	742	1	343	2	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
02	3304	X	2410	-0-	-894	-0-	812	1	1598	2	Y	-0-					-0-
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	837	1	4015	2	Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	975	1	1815	2	Y	-0-					66
11	2610	X	927	-0-	-1683	-0-	767	1	160	2	Y	-0-					66
12	2697	X	1423	-0-	-1274	-0-	969	1	454	2	Y	-0-					66
01	2697	X	981	-0-	-1716	-0-	953	1	28	9	Y	25	25	1			66
02	2436	X	836	-0-	-1600	-0-	836	1			Y	-0-					66
03	2697	X	1706	-0-	-991	-0-	892	1	814	2	Y	-0-					66

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	87	1	8884	2	N	-0-					-0-
11	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	70	1	9643	2	N	-0-					-0-
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	181	1	8373	2	N	-0-					-0-
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	574	1	8264	2	N	100	94	1			6
							110	9									
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	397	1	6932	2	N	2					8
							2	9									
03	7967	X	5104	-0-	-2863	-0-	549	1	4555	2	N	-0-					8

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	76	1	15924	2	N	130	130	1			-0-
							143	9									
11	16410	X	15134	-0-	-1276	-0-	73	1	15061	2	N	-0-					-0-
12	16306	X	15593	-0-	-713	-0-	81	1	15323	2	N	172	161	1			11
							189	9									
01	16151	X	14902	-0-	-1249	-0-	75	1	14732	2	N	86	97	1			-0-
							95	9									
02	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	75	1	15259	2	N	-0-					-0-
03	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	83	1	16118	2	N	168	168	1			-0-
							185	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7451	-0-	-795	-0-	284	1	7167	2	N	-0-					62
11	7980	X	6857	-0-	-1123	-0-	239	1	6618	2	N	-0-					62
12	8246	X	7138	-0-	-1108	-0-	223	1	6915	2	N	-0-					62
01	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	197	1	6785	2	N	-0-					62
02	6720	X	5094	-0-	-1626	-0-	150	1	4944	2	N	-0-					62
03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	203	1	8690	2	N	-0-					62

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8251	-0-	-274	-0-	8216	2	35	9	N	32	76	1			63
11	7530	X	7259	-0-	-271	-0-	7192	2	67	9	N	61	59	1			65
12	8928	X	2380	-0-	-6548	-0-	2359	2	21	9	N	19					84
01	8928	X	6369	-0-	-2559	-0-	6310	2	59	9	N	54	40	1			98
02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8634	2	61	9	N	55					153
03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8671	2	37	9	N	34	34	1			153

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
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	1223	1	3821	2	Y	-0-					23
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	1184	1	4108	2	Y	-0-					23
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1220	1	4415	2	Y	66	83	1			6
							73	9									
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	1223	1	2582	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1075	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1223	1	3992	2	Y	-0-					-0-

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
10	17453	X	16253	-0-	-1200	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
11	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
12	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14785	-0-	-1924	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	15261	-0-	-335	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16472	-0-	-795	-0-	16472	2			N	-0-					-0-

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
10	13516	X	12627	-0-	-889	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
11	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
12	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
01	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
02	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13777	-0-	-173	-0-	13777	2			N	-0-					-0-

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
10	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
11	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
12	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16863	-0-	-2047	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15015	-0-	-2065	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	16194	-0-	-2933	-0-	16194	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6523	-0-	-948	-0-	6493	2	30	9	N	27	55	1			39
11	7230	X	6917	-0-	-313	-0-	6872	2	45	9	N	41	40	1			40
12	7316	X	7101	-0-	-215	-0-	7048	2	53	9	N	48					88
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7309	2	56	9	N	51	27	1			112
02	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6467	2	56	9	N	51					163
03	7161	X	7002	-0-	-159	-0-	6974	2	28	9	N	25	36	1			152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
12	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
01	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10827	-0-	-401	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11976	-0-	-455	-0-	11976	2			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4257	-0-	-486	-0-	560	1	3697	2	N	-0-					18
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	494	1	4007	2	N	-0-					18
12	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	613	1	3499	2	N	42	39	1			21
							46	9									
01	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	685	1	3163	2	N	-0-	3	1			18
02	4200	X	2472	-0-	-1728	-0-	588	1	1884	2	N	-0-					18
03	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	723	1	3181	2	N	-0-					18

T. D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	702	-0-	-42	-0-	702	1			N	-0-					75
11	720	X	658	-0-	-62	-0-	658	1			N	-0-					75
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	1			N	-0-					75
01	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	1			N	-0-					75
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	1			N	-0-					75
03	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	1			N	-0-					75

T. D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					30
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					30
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					30

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5619	-0-	-302	-0-	1091	1	4528	2	N	-0-					57
11	5730	X	5511	-0-	-219	-0-	1063	1	4273	2	N	159	189	1			27
							175	9									
12	5921	X	5074	-0-	-847	-0-	1097	1	3977	2	N	-0-					27
01	5890	X	3683	-0-	-2207	-0-	1156	1	2527	2	N	-0-					27
02	5320	X	699	-0-	-4621	-0-	699	1			N	-0-					27
03	5704	X	1184	-0-	-4520	-0-	1092	1	92	9	N	84	84	1			27

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	268	1	5033	2	N	-0-					15
11	5250	X	4788	-0-	-462	-0-	270	1	4518	2	N	-0-					15
12	5425	X	4971	-0-	-454	-0-	261	1	4710	2	N	-0-					15
01	5301	X	4721	-0-	-580	-0-	238	1	4483	2	N	-0-					15
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					15
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	856	1	8518	2	N	90	90	1			-0-
							99	9									
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	909	1	5536	2	N	-0-					-0-
12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	747	1	9142	2	N	93	87	1			6
							102	9									
01	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	614	1	11057	2	N	84	90	1			-0-
							92	9									
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	600	1	6783	2	N	-0-					-0-
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	698	1	6294	2	N	74	74	1			-0-
							81	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	340	-0-	-528	-0-	340	1			N	-0-					-0-
11	840	X	249	-0-	-591	-0-	249	1			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	502	1	717	2	N	71	71	1			-0-
							78	9									
02	2800	N	5013	-0-	2213	2213	432	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5616	-0-	2516	4729	575	1	4892	2	N	135	135	1			-0-
							149	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	9901	-0-	-360	-0-	9901	2			Y	-0-					-0-
11	9930	X	9713	-0-	-217	-0-	9713	2			Y	-0-					-0-
12	10013	X	9604	-0-	-409	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
01	9951	X	9204	-0-	-747	-0-	9204	2			Y	-0-					-0-
02	9072	X	8051	-0-	-1021	-0-	8051	2			Y	-0-					-0-
03	10044	X	9062	-0-	-982	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-

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
10	7595	X	7077	-0-	-518	-0-	7077	2			Y	-0-					-0-
11	7170	X	6951	-0-	-219	-0-	6951	2			Y	-0-					-0-
12	7378	X	6938	-0-	-440	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	7170	-0-	-84	-0-	7170	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6117	-0-	-435	-0-	6117	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6183	-0-	-234	-0-	6155	2	28	9	N	25					49
11	6210	X	5783	-0-	-427	-0-	5749	2	34	9	N	31	61	1			19
12	6417	X	6065	-0-	-352	-0-	6041	2	24	9	N	22					41
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6796	2	53	9	N	48	58	1			31
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5653	2	44	9	N	40					71
03	6169	X	4051	-0-	-2118	-0-	4038	2	13	9	N	12	64	1			19

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	474	1	8137	2	N	181	181	1			-0-
							199	9									
11	8040	X	7321	-0-	-719	-0-	448	1	6873	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	6996	-0-	-1622	-0-	450	1	6355	2	N	174	163	1			11
							191	9									
01	8618	X	6439	-0-	-2179	-0-	421	1	5933	2	N	77	88	1			-0-
							85	9									
02	7784	X	4607	-0-	-3177	-0-	416	1	4191	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	6236	-0-	-2382	-0-	461	1	5576	2	N	181	181	1			-0-
							199	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	666	1	6380	2	N	117	117	1			-0-
							129	9									
11	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	657	1	7844	2	N	-0-					-0-
12	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	677	1	7807	2	N	115	108	1			7
							127	9									
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	665	1	7099	2	N	55	62	1			-0-
							61	9									
02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	595	1	6035	2	N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	666	1	5473	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	9624	-0-	-79	-0-	9624	2			Y	-0-					-0-
11	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			Y	-0-					-0-
12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			Y	-0-					-0-
01	9610	X	9513	-0-	-97	-0-	9513	2			Y	-0-					-0-
02	8792	X	8146	-0-	-646	-0-	8146	2			Y	-0-					-0-
03	9734	X	9096	-0-	-638	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	15105	-0-	-240	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14575	-0-	-215	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14933	-0-	-350	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13174	-0-	-574	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14566	-0-	-531	-0-	14566	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18538	X	17672	-0-	-866	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16998	-0-	-582	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17500	-0-	-604	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	17404	-0-	-266	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15622	-0-	-338	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	17244	-0-	-426	-0-	17244	2			N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8353	2	157	9	N	143					186
11	8220	X	7903	-0-	-317	-0-	7840	2	63	9	N	57	194	1			49
12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					49
01	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	2			N	-0-					49
02	7700	X	6330	-0-	-1370	-0-	6330	2			N	-0-					49
03	8525	X	7686	-0-	-839	-0-	7566	2	120	9	N	109					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11788	-0-	-240	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	11034	-0-	-426	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11322	-0-	-520	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11600	-0-	-211	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10537	-0-	-131	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11399	-0-	-381	-0-	11399	2			N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

10	5301	X	1099	-0-	-4202	-0-	1099	1			N	-0-					4
11	3630	X	921	-0-	-2709	-0-	921	1			N	-0-					4
12	1147	X	988	-0-	-159	-0-	988	1			N	-0-					4
01	1147	X	937	-0-	-210	-0-	937	1			N	-0-					4
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	828	1	539	2	N	-0-					4
03	1085	X	1019	-0-	-66	-0-	1019	1			N	-0-					4

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

10	9269	X	5456	-0-	-3813	-0-	618	1	4838	2	N	-0-					17
11	8970	X	7386	-0-	-1584	-0-	500	1	6886	2	N	-0-					17
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	659	1	7530	2	N	-0-					17
01	7409	X	6264	-0-	-1145	-0-	571	1	5693	2	N	-0-					17
02	6888	X	5454	-0-	-1434	-0-	491	1	4963	2	N	-0-					17
03	8184	X	615	-0-	-7569	-0-	615	1			N	-0-					17

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

10	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	939	1	2379	2	N	-0-					41
11	4260	X	1936	-0-	-2324	-0-	928	1	1007	2	N	1					42
							1	9									
12	4402	X	995	-0-	-3407	-0-	987	1	8	9	N	7					49
01	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	1026	1	2842	2	N	1					50
							1	9									
*02	2996	X	2591	-0-	-405	-0-	955	1	1630	2	N	5					55
							6	9									
03	3317	X	1028	-0-	-2289	-0-	1019	1	9	9	N	8					63

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

10	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	521	1	7959	2	N	65	65	1			-0-
							72	9									
11	7410	X	6860	-0-	-550	-0-	523	1	6337	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7041	-0-	-616	-0-	523	1	6438	2	N	73	68	1			5
							80	9									
01	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	558	1	6435	2	N	36	41	1			-0-
							40	9									
02	6916	X	5920	-0-	-996	-0-	488	1	5432	2	N	-0-					-0-
03	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	539	1	7731	2	N	52	52	1			-0-
							57	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

10	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	1			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	768	1	118	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	641	1	83	9	N	75	70	1			5
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-	5	1			-0-
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	572	1	215	2	N	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	9269	X	8736	-0-	-533	-0-	8736	2			Y	-0-					7
11	8970	X	8668	-0-	-302	-0-	8668	2			Y	-0-					7
12	9176	X	9091	-0-	-85	-0-	9091	2			Y	-0-					7
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			Y	-0-					7
02	8092	X	7409	-0-	-683	-0-	7409	2			Y	-0-					7
*03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			Y	-0-					7

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

10	26257	X	25274	-0-	-983	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	24251	-0-	-259	-0-	24251	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	24681	-0-	-584	-0-	24681	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	24081	-0-	-1184	-0-	24081	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	21206	-0-	-1614	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	23406	-0-	-1859	-0-	23406	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

10	21669	X	21071	-0-	-598	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	20166	-0-	-564	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	20697	-0-	-600	-0-	20697	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	20314	-0-	-983	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18005	-0-	-1231	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19857	-0-	-1223	-0-	19857	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

10	19716	X	18940	-0-	-776	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	17683	-0-	-1397	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	18257	-0-	-1273	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	18254	-0-	-1276	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	16197	-0-	-995	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	10856	-0-	-8085	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

10	7161	X	5380	-0-	-1781	-0-	1220	1	4160	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	5254	-0-	-1676	-0-	1184	1	4070	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	5779	-0-	-1382	-0-	1221	1	4558	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5693	-0-	-11	-0-	1197	1	4496	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4321	-0-	-803	-0-	994	1	3327	2	N	-0-					-0-
03	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

10	15221	X	14699	-0-	-522	-0-	14699	2			Y	-0-					-0-
11	14520	X	14074	-0-	-446	-0-	14074	2			Y	-0-					-0-
12	14818	X	14506	-0-	-312	-0-	14506	2			Y	-0-					-0-
01	14818	X	11343	-0-	-3475	-0-	11343	2			Y	-0-					-0-
02	13384	X	5432	-0-	-7952	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
03	14694	X	9398	-0-	-5296	-0-	9398	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	11345	-0-	-621	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9856	-0-	-1574	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10677	-0-	-979	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11168	-0-	-426	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
02	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	11231	-0-	-425	-0-	11231	2			Y	-0-					-0-
11	11280	X	10299	-0-	-981	-0-	10299	2			Y	-0-					-0-
12	11656	X	11052	-0-	-604	-0-	11052	2			Y	-0-					-0-
01	11532	X	6523	-0-	-5009	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
02	10332	X	2347	-0-	-7985	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
03	11222	X	1587	-0-	-9635	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15779	X	14770	-0-	-1009	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14428	-0-	-572	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14502	-0-	-874	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14420	-0-	-832	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	12796	-0-	-784	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13878	-0-	-1033	-0-	13878	2			N	-0-					-0-

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
10	14570	X	13360	-0-	-1210	-0-	13360	2			Y	-0-					12
11	13980	X	12886	-0-	-1094	-0-	12886	2			Y	-0-					12
12	14012	X	12819	-0-	-1193	-0-	12819	2			Y	-0-					12
01	13981	X	12798	-0-	-1183	-0-	12798	2			Y	-0-					12
02	12236	X	11366	-0-	-870	-0-	11366	2			Y	-0-					12
03	13361	X	12641	-0-	-720	-0-	12641	2			Y	-0-					12

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
10	13175	X	12385	-0-	-790	-0-	12385	2			Y	-0-					2
11	12750	X	11927	-0-	-823	-0-	11927	2			Y	-0-					2
12	12710	X	12124	-0-	-586	-0-	12124	2			Y	-0-					2
01	12524	X	11058	-0-	-1466	-0-	11058	2			Y	-0-					2
02	11228	X	8755	-0-	-2473	-0-	8755	2			Y	-0-					2
03	12400	X	10301	-0-	-2099	-0-	10301	2			Y	-0-					2

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
10	16027	X	14807	-0-	-1220	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	14275	-0-	-1145	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14518	-0-	-951	-0-	14486	2	32	9	N	29	27	1			2
01	15469	X	14828	-0-	-641	-0-	14828	2			N	-0-	2	1			-0-
02	13608	X	13461	-0-	-147	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-

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
10	18724	X	17304	-0-	-1420	-0-	17304	2			N	-0-					4
11	17820	X	17103	-0-	-717	-0-	17103	2			N	-0-					4
12	18104	X	17642	-0-	-462	-0-	17594	2	48	9	N	44	41	1			7
01	17763	X	17245	-0-	-518	-0-	17245	2			N	-0-	3	1			4
02	16044	X	15037	-0-	-1007	-0-	15037	2			N	-0-					4
03	17670	X	16384	-0-	-1286	-0-	16384	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13609	X	12785	-0-	-824	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12773	-0-	-7	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	13025	-0-	-57	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12487	-0-	-502	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11128	-0-	-800	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12301	-0-	-905	-0-	12301	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

10	12090	X	11985	-0-	-105	-0-	11985	2			N	-0-					22
11	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					22
12	11904	X	11005	-0-	-899	-0-	11005	2			N	-0-					22
01	11997	X	11088	-0-	-909	-0-	11088	2			N	-0-					22
02	11116	X	9714	-0-	-1402	-0-	9714	2			N	-0-					22
03	12307	X	10915	-0-	-1392	-0-	10915	2			N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

10	12431	X	11402	-0-	-1029	-0-	11402	2			N	-0-					25
11	11850	X	9232	-0-	-2618	-0-	9232	2			N	-0-					25
12	11873	X	10874	-0-	-999	-0-	10874	2			N	-0-					25
01	11873	X	11038	-0-	-835	-0-	11038	2			N	-0-					25
02	10304	X	9750	-0-	-554	-0-	9750	2			N	-0-					25
03	11408	X	10644	-0-	-764	-0-	10644	2			N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

10	8835	X	8049	-0-	-786	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7565	-0-	-985	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7879	-0-	-739	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6883	-0-	-1735	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5764	-0-	-1768	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7182	-0-	-878	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

10	12028	X	11581	-0-	-447	-0-	11581	2			N	-0-					32
11	11520	X	11385	-0-	-135	-0-	11385	2			N	-0-					32
12	11904	X	11501	-0-	-403	-0-	11501	2			N	-0-					32
01	11842	X	11278	-0-	-564	-0-	11278	2			N	-0-					32
02	10640	X	9368	-0-	-1272	-0-	9368	2			N	-0-					32
03	11780	X	10311	-0-	-1469	-0-	10311	2			N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

10	10571	X	9687	-0-	-884	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9922	-0-	-188	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10006	-0-	-348	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9647	-0-	-25	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8539	-0-	-729	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9200	-0-	-1061	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129	X	10999	-0-	-130	-0-	558	1	10441	2	Y	-0-					3
11	11130	X	10185	-0-	-945	-0-	540	1	9645	2	Y	-0-					3
12	10850	X	10467	-0-	-383	-0-	558	1	9781	2	Y	116					119
							128	9									
01	10850	X	10403	-0-	-447	-0-	558	1	9830	2	Y	14					133
							15	9									
02	9800	X	7841	-0-	-1959	-0-	504	1	7276	2	Y	55					188
							61	9									
03	10850	X	9432	-0-	-1418	-0-	558	1	8826	2	Y	44	183	1			49
							48	9									

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
10	13733	X	12119	-0-	-1614	-0-	12119	2			Y	-0-					-0-
11	13260	X	11759	-0-	-1501	-0-	11759	2			Y	-0-					-0-
12	12710	X	12622	-0-	-88	-0-	12433	2	189	9	Y	172					172
01	12493	X	11684	-0-	-809	-0-	11574	2	110	9	Y	100	206	1			66
02	11144	X	10386	-0-	-758	-0-	10261	2	125	9	Y	114					180
03	12617	X	12146	-0-	-471	-0-	12036	2	110	9	Y	100	208	1			72

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
10	17794	X	16003	-0-	-1791	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	15621	-0-	-1539	-0-	15559	2	62	9	N	56	56	1			-0-
12	17236	X	13508	-0-	-3728	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	15090	-0-	-1991	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13482	-0-	-1106	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14567	-0-	-1584	-0-	14567	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15531	X	14695	-0-	-836	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14122	-0-	-908	-0-	14083	2	39	9	N	35	35	1			-0-
12	15159	X	14691	-0-	-468	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14278	-0-	-695	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12587	-0-	-937	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13946	-0-	-748	-0-	13946	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11997	X	11103	-0-	-894	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10654	-0-	-746	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10787	-0-	-683	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10785	-0-	-623	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9553	-0-	-751	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10611	-0-	-487	-0-	10611	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	4252	-0-	-2227	-0-	755	1	3497	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	3819	-0-	-2451	-0-	731	1	3088	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	755	1	3175	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3112	-0-	-1135	-0-	755	1	2357	2	N	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	682	1	3183	2	N	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	755	1	3881	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	14815	-0-	-468	-0-	14815	2			Y	-0-					-0-
11	14790	X	14119	-0-	-671	-0-	14119	2			Y	-0-					-0-
12	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	2			Y	-0-					-0-
01	14291	X	13729	-0-	-562	-0-	13729	2			Y	-0-					-0-
02	12908	X	10700	-0-	-2208	-0-	10700	2			Y	-0-					-0-
03	14291	X	12912	-0-	-1379	-0-	12912	2			Y	-0-					-0-

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
10	14973	X	13947	-0-	-1026	-0-	13947	2			Y	-0-					-0-
11	14310	X	13754	-0-	-556	-0-	13754	2			Y	-0-					-0-
12	14415	X	12710	-0-	-1705	-0-	12710	2			Y	-0-					-0-
01	14198	X	12262	-0-	-1936	-0-	12262	2			Y	-0-					-0-
02	12824	X	11231	-0-	-1593	-0-	11231	2			Y	-0-					-0-
03	14198	X	11796	-0-	-2402	-0-	11796	2			Y	-0-					-0-

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
10	9858	X	9529	-0-	-329	-0-	9529	2			N	-0-					8
11	9540	X	9032	-0-	-508	-0-	9032	2			N	-0-					8
12	9672	X	8825	-0-	-847	-0-	8825	2			N	-0-					8
01	9672	X	9016	-0-	-656	-0-	9016	2			N	-0-					8
02	8708	X	7997	-0-	-711	-0-	7997	2			N	-0-					8
03	9517	X	9219	-0-	-298	-0-	9134	2	85	9	N	77	77	1			8

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
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	267	1	2345	2	N	-0-					38
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	258	1	2703	2	N	-0-					38
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	267	1	2479	2	N	-0-					38
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	267	1	2343	2	N	47	50	1			35
							52	9									
02	2296	N	1525	-0-	-771	-0-	241	1	1284	2	N	-0-					35
03	2542	N	1769	-0-	-773	-0-	267	1	1502	2	N	-0-					35

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18414	X	17714	-0-	-700	-0-	17714	2			N	-0-					4
11	17760	X	17059	-0-	-701	-0-	17059	2			N	-0-					4
12	18352	X	17314	-0-	-1038	-0-	17314	2			N	-0-					4
01	18352	X	17374	-0-	-978	-0-	17374	2			N	-0-					4
02	16492	X	15316	-0-	-1176	-0-	15316	2			N	-0-					4
03	17701	X	16741	-0-	-960	-0-	16741	2			N	-0-					4

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19964	X	18762	-0-	-1202	-0-	18762	2			N	-0-					17
11	19200	X	17796	-0-	-1404	-0-	17796	2			N	-0-					17
12	19561	X	18782	-0-	-779	-0-	18610	2	172	9	N	156	173	1			-0-
01	19344	X	18725	-0-	-619	-0-	18645	2	80	9	N	73	73	1			-0-
02	17472	X	16786	-0-	-686	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	18665	-0-	-121	-0-	18665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17732	X	16089	-0-	-1643	-0-	16089	2			N	-0-					38
11	17040	X	15724	-0-	-1316	-0-	15724	2			N	-0-					38
12	17112	X	16818	-0-	-294	-0-	16613	2	205	9	N	186					224
01	16771	X	16375	-0-	-396	-0-	16375	2			N	-0-	179	1			45
02	14952	X	14395	-0-	-557	-0-	14395	2			N	-0-					45
*03	16833	X	16676	-0-	-157	-0-	16676	2			N	-0-					45

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27807	X	26871	-0-	-936	-0-	26852	2	19	9	N	17	17	1			-0-
11	26910	X	25751	-0-	-1159	-0-	25751	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	26866	-0-	-631	-0-	26843	2	23	9	N	21	20	1			1
01	27497	X	26476	-0-	-1021	-0-	26476	2			N	-0-	1	1			-0-
02	24472	X	23807	-0-	-665	-0-	23807	2			N	-0-					-0-
03	27399	X	27399	-0-	-0-	-0-	27399	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17949	X	17101	-0-	-848	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16238	-0-	-1012	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	16664	-0-	-1192	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16508	-0-	-1348	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15079	-0-	-1049	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16816	-0-	-296	-0-	16816	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20429	X	19409	-0-	-1020	-0-	19409	2			Y	-0-					12
11	19620	X	18599	-0-	-1021	-0-	18599	2			Y	-0-					12
12	20150	X	19110	-0-	-1040	-0-	19110	2			Y	-0-					12
01	20057	X	18806	-0-	-1251	-0-	18806	2			Y	-0-					12
02	17864	X	16689	-0-	-1175	-0-	16689	2			Y	-0-					12
03	19406	X	18194	-0-	-1212	-0-	18194	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307	X	11405	-0-	-902	-0-	11405	2			Y	-0-					5
11	11760	X	10939	-0-	-821	-0-	10939	2			Y	-0-					5
12	11904	X	11366	-0-	-538	-0-	11366	2			Y	-0-					5
01	11904	X	11304	-0-	-600	-0-	11304	2			Y	-0-					5
02	10500	X	10128	-0-	-372	-0-	10128	2			Y	-0-					5
03	11408	X	10985	-0-	-423	-0-	10985	2			Y	-0-					5

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16368	X	15664	-0-	-704	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	15119	-0-	-721	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
12	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
01	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	14124	-0-	-16	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14472	-0-	-1431	-0-	14472	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23405	X	22040	-0-	-1365	-0-	22040	2			N	-0-					10
11	22560	X	20680	-0-	-1880	-0-	20680	2			N	-0-					10
12	23312	X	20852	-0-	-2460	-0-	20852	2			N	-0-					10
01	23312	X	20591	-0-	-2721	-0-	20591	2			N	-0-					10
02	20608	X	18946	-0-	-1662	-0-	18946	2			N	-0-					10
03	22041	X	21444	-0-	-597	-0-	21444	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18538	X	17841	-0-	-697	-0-	17841	2			Y	-0-					-0-
11	17940	X	17536	-0-	-404	-0-	17536	2			Y	-0-					-0-
12	18538	X	18095	-0-	-443	-0-	18095	2			Y	-0-					-0-
01	18259	X	17762	-0-	-497	-0-	17762	2			Y	-0-					-0-
02	16380	X	15980	-0-	-400	-0-	15980	2			Y	-0-					-0-
03	18135	X	17372	-0-	-763	-0-	17372	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

10	22692	X	22305	-0-	-387	-0-	22291	2	14	9	N	13					18
11	22080	X	21250	-0-	-830	-0-	21198	2	52	9	N	47	58	1			7
12	22816	X	21782	-0-	-1034	-0-	21757	2	25	9	N	23					30
01	22816	X	21253	-0-	-1563	-0-	21253	2			N	-0-					30
02	20384	X	19512	-0-	-872	-0-	19394	2	118	9	N	107	85	1			52
03	22320	X	21186	-0-	-1134	-0-	21134	2	52	9	N	47	87	1			12

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

10	21111	X	19233	-0-	-1878	-0-	19227	2	6	9	N	5					8
11	20430	X	19191	-0-	-1239	-0-	19138	2	53	9	N	48	53	1			3
12	20925	X	19381	-0-	-1544	-0-	19346	2	35	9	N	32					35
01	20646	X	19554	-0-	-1092	-0-	19554	2			N	-0-					35
02	17920	X	17606	-0-	-314	-0-	17536	2	70	9	N	64	50	1			49
03	19840	X	18868	-0-	-972	-0-	18828	2	40	9	N	36	64	1			21

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

10	16120	X	14782	-0-	-1338	-0-	14762	2	20	9	N	18					23
11	15540	X	13999	-0-	-1541	-0-	13944	2	55	9	N	50	68	1			5
12	15934	X	14340	-0-	-1594	-0-	14296	2	44	9	N	40					45
01	15593	X	12945	-0-	-2648	-0-	12945	2			N	-0-					45
02	13580	X	12976	-0-	-604	-0-	12860	2	116	9	N	105	43	1			107
03	14787	X	14043	-0-	-744	-0-	14010	2	33	9	N	30	73	1			64

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

10	19623	X	18891	-0-	-732	-0-	18834	2	57	9	N	52					65
11	18330	X	17897	-0-	-433	-0-	17860	2	37	9	N	34	91	1			8
12	19189	X	18266	-0-	-923	-0-	18234	2	32	9	N	29					37
01	19189	X	17848	-0-	-1341	-0-	17807	2	41	9	N	37					74
02	17332	X	16028	-0-	-1304	-0-	15962	2	66	9	N	60	86	1			48
03	18879	X	17774	-0-	-1105	-0-	17673	2	101	9	N	92	140	1			-0-

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

10	8866	X	7879	-0-	-987	-0-	7744	2	135	9	N	123	123	1			50
11	8880	X	3822	-0-	-5058	-0-	172	1	3650	2	N	-0-					50
12	9176	X	7411	-0-	-1765	-0-	267	1	7144	2	N	-0-					50
01	9176	X	8256	-0-	-920	-0-	267	1	7977	2	N	11					61
							12	9									
*02	7112	X	5484	-0-	-1628	-0-	241	1	5225	2	N	16					77
							18	9									
*03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	267	1	8426	2	N	8					85
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30039	X	29017	-0-	-1022	-0-	28945	2	72	9	N	65					125
11	29070	X	27826	-0-	-1244	-0-	27764	2	62	9	N	56					181
12	29667	X	28541	-0-	-1126	-0-	28483	2	58	9	N	53	191	1			43
01	29016	X	28671	-0-	-345	-0-	28603	2	68	9	N	62					105
02	26208	X	23453	-0-	-2755	-0-	23443	2	10	9	N	9					114
03	29016	X	1266	-0-	-27750	-0-	1266	2			N	-0-					114

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
10	18321	X	17244	-0-	-1077	-0-	17205	2	39	9	N	35	35	1			-0-
11	16860	X	16674	-0-	-186	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	16546	-0-	-845	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16141	-0-	-1250	-0-	16124	2	17	9	N	15					15
*02	15708	X	14458	-0-	-1250	-0-	14443	2	15	9	N	14					29
03	17236	X	15548	-0-	-1688	-0-	15541	2	7	9	N	6					35

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
10	31620	X	30993	-0-	-627	-0-	30959	2	34	9	N	31					88
11	30780	X	29657	-0-	-1123	-0-	29581	2	76	9	N	69					157
12	31806	X	30235	-0-	-1571	-0-	30149	2	86	9	N	78	173	1			62
01	31806	X	30111	-0-	-1695	-0-	30031	2	80	9	N	73					135
02	28420	X	21997	-0-	-6423	-0-	21921	2	76	9	N	69	166	1			38
03	31000	X	511	-0-	-30489	-0-	511	2			N	-0-					38

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 26H RRCID -> 293682 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50561	X	44903	-0-	-5658	-0-	44903	2			N	-0-					-0-
11	47640	X	42921	-0-	-4719	-0-	42921	2			N	-0-					-0-
12	48143	X	42786	-0-	-5357	-0-	42786	2			N	-0-					-0-
01	47275	X	42594	-0-	-4681	-0-	42594	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	37279	-0-	-4273	-0-	37279	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	41657	-0-	-3231	-0-	41657	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 27H RRCID -> 293836 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7683 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38998	X	35374	-0-	-3624	-0-	35374	2			N	-0-					-0-
11	36450	X	33426	-0-	-3024	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
12	37386	X	34147	-0-	-3239	-0-	34147	2			N	-0-					-0-
01	36642	X	34275	-0-	-2367	-0-	34275	2			N	-0-					-0-
02	33096	X	30880	-0-	-2216	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
03	35371	X	33797	-0-	-1574	-0-	33797	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 25H RRCID -> 294033 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7644 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49724	X	45722	-0-	-4002	-0-	45722	2			N	-0-					-0-
11	47040	X	43018	-0-	-4022	-0-	43018	2			N	-0-					-0-
12	47988	X	44244	-0-	-3744	-0-	44244	2			N	-0-					-0-
01	46934	X	43378	-0-	-3556	-0-	43378	2			N	-0-					-0-
02	42392	X	37742	-0-	-4650	-0-	37742	2			N	-0-					-0-
03	45725	X	41107	-0-	-4618	-0-	41107	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 28H RRCID -> 294144 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7897 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27342	X	21723	-0-	-5619	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	21965	-0-	-4495	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	23155	-0-	-2761	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
01	25048	X	22588	-0-	-2460	-0-	22588	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	19848	-0-	-2580	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	14241	-0-	-8916	-0-	14241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - GORDON MOORE A (AW) WELL #: 22H RRCID -> 294284 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7596 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59768	X	10501	-0-	-49267	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
11	76170	X	22247	-0-	-53923	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
12	70277	X	5542	-0-	-64735	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
01	70277	X	-0-	-0-	-70277	-0-					N	-0-					-0-
02	20776	X	-0-	-0-	-20776	-0-					N	-0-					-0-
03	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE B (AW) WELL #: 23H RRCID -> 294423 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7615 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44361	X	25253	-0-	-19108	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
11	42330	X	28251	-0-	-14079	-0-	28251	2			N	-0-					-0-
12	42625	X	29460	-0-	-13165	-0-	29460	2			N	-0-					-0-
01	37448	X	34790	-0-	-2658	-0-	34790	2			N	-0-					-0-
02	34590	X	34590	-0-	-0-	-0-	34590	2			N	-0-					-0-
03	35523	X	35523	-0-	-0-	-0-	35523	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294615 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7114 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		49817	-0-	49817	49817	49817	2			N	-0-					-0-
11	141120	X	4888	-0-	-136232	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
12	145824	X	116689	-0-	-29135	-0-	116689	2			N	-0-					-0-
01	145824	X	95708	-0-	-50116	-0-	95708	2			N	-0-					-0-
02	72123	X	72123	-0-	-0-	-0-	72123	2			N	-0-					-0-
03	116684	X	70289	-0-	-46395	-0-	70289	2			N	-0-					-0-

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
10	34069	X	30625	-0-	-3444	-0-	30625	2			N	-0-					-0-
11	31860	X	29655	-0-	-2205	-0-	29655	2			N	-0-					-0-
12	32054	X	30520	-0-	-1534	-0-	30520	2			N	-0-					-0-
01	32023	X	29735	-0-	-2288	-0-	29735	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	27110	-0-	-1226	-0-	27110	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	29130	-0-	-1529	-0-	29130	2			N	-0-					-0-

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
10	52359	X	46154	-0-	-6205	-0-	46154	2			N	-0-					-0-
11	49110	X	43590	-0-	-5520	-0-	43590	2			N	-0-					-0-
12	49662	X	43955	-0-	-5707	-0-	43955	2			N	-0-					-0-
01	48267	X	43054	-0-	-5213	-0-	43054	2			N	-0-					-0-
02	42756	X	38914	-0-	-3842	-0-	38914	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	41248	-0-	-4911	-0-	41248	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		52018	-0-	52018	52018	52018	2			N	-0-					-0-
11	155670	X	119	-0-	-155551	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	160859	X	123317	-0-	-37542	-0-	123317	2			N	-0-					-0-
01	160859	X	104669	-0-	-56190	-0-	104669	2			N	-0-					-0-
02	89803	X	89803	-0-	-0-	-0-	89803	2			N	-0-					-0-
03	123318	X	89194	-0-	-34124	-0-	89194	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		41749	-0-	41749	41749	41749	2			N	-0-					-0-
11	150300	X	-0-	-0-	-150300	-0-					N	-0-					-0-
12	155310	X	101154	-0-	-54156	-0-	101154	2			N	-0-					-0-
01	155310	X	99269	-0-	-56041	-0-	99269	2			N	-0-					-0-
02	81807	X	81807	-0-	-0-	-0-	81807	2			N	-0-					-0-
03	101153	X	85118	-0-	-16035	-0-	85118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		25197	-0-	25197	25197	25197	2			N	-0-					-0-
11	93630	X	-0-	-0-	-93630	-0-					N	-0-					-0-
12	96751	X	73250	-0-	-23501	-0-	73250	2			N	-0-					-0-
01	96751	X	58431	-0-	-38320	-0-	58431	2			N	-0-					-0-
02	46000	X	46000	-0-	-0-	-0-	46000	2			N	-0-					-0-
03	73253	X	42490	-0-	-30763	-0-	42490	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294661 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7722 - 14836

10	39370	X	35470	-0-	-3900	-0-	35470	2			N	-0-					-0-
11	37050	X	33825	-0-	-3225	-0-	33825	2			N	-0-					-0-
12	37386	X	34279	-0-	-3107	-0-	34279	2			N	-0-					-0-
01	36270	X	33320	-0-	-2950	-0-	33320	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	29786	-0-	-2974	-0-	29786	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	32542	-0-	-2922	-0-	32542	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294687 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7030 - 16411

10	30566	X	27973	-0-	-2593	-0-	27973	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	26709	-0-	-2691	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
12	29760	X	26730	-0-	-3030	-0-	26730	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	25973	-0-	-2764	-0-	25973	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	23231	-0-	-2529	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	25474	-0-	-2488	-0-	25474	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294734 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7510 - 16111

10	31620	X	28353	-0-	-3267	-0-	28353	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	27241	-0-	-2999	-0-	27241	2			N	-0-					-0-
12	31093	X	27780	-0-	-3313	-0-	27780	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	26587	-0-	-3979	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	24024	-0-	-2912	-0-	24024	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	26570	-0-	-1795	-0-	26570	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294777 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7929 - 18022

10	52452	X	44667	-0-	-7785	-0-	44667	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	42359	-0-	-6211	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
12	49135	X	43304	-0-	-5831	-0-	43304	2			N	-0-					-0-
01	47802	X	42486	-0-	-5316	-0-	42486	2			N	-0-					-0-
02	42504	X	38412	-0-	-4092	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
03	44671	X	42325	-0-	-2346	-0-	42325	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 32 (AW) WELL #: U 32H RRCID -> 295188 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7935 - 17926

10	14B2 EXT		73412	-0-	73412	82583	73412	2			N	-0-					-0-
11	145806	X	63223	-0-	-82583	-0-	63223	2			N	-0-					-0-
12	89776	X	59594	-0-	-30182	-0-	59594	2			N	-0-					-0-
01	89776	X	53823	-0-	-35953	-0-	53823	2			N	-0-					-0-
02	81088	X	45535	-0-	-35553	-0-	45535	2			N	-0-					-0-
03	73408	X	48386	-0-	-25022	-0-	48386	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 31 (AW) WELL #: 31H RRCID -> 295298 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7804 - 17751

10	58466	X	47351	-0-	-11115	-0-	47351	2			N	-0-					-0-
11	54150	X	42522	-0-	-11628	-0-	42522	2			N	-0-					-0-
12	54219	X	44775	-0-	-9444	-0-	44775	2			N	-0-					-0-
01	54219	X	43084	-0-	-11135	-0-	43084	2			N	-0-					-0-
02	42756	X	37730	-0-	-5026	-0-	37730	2			N	-0-					-0-
03	47337	X	40473	-0-	-6864	-0-	40473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
10	79360	X	68726	-0-	-10634	-0-	68726	2			N	-0-					-0-
11	76800	X	41373	-0-	-35427	-0-	41373	2			N	-0-					-0-
12	79360	X	137	-0-	-79223	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	79360	X	53824	-0-	-25536	-0-	53824	2			N	-0-					-0-
02	65576	X	59094	-0-	-6482	-0-	59094	2			N	-0-					-0-
03	68727	X	63881	-0-	-4846	-0-	63881	2			N	-0-					-0-

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
10	97402	X	84279	-0-	-13123	-0-	84279	2			N	-0-					-0-
11	90360	X	50515	-0-	-39845	-0-	50515	2			N	-0-					-0-
12	90551	X	28316	-0-	-62235	-0-	28316	2			N	-0-					-0-
01	89559	X	87986	-0-	-1573	-0-	87986	2			N	-0-					-0-
02	78204	X	75374	-0-	-2830	-0-	75374	2			N	-0-					-0-
03	84289	X	79145	-0-	-5144	-0-	79145	2			N	-0-					-0-

MABEL MCCANN A (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296766 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7745 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		29154	-0-	29154	29154	27254	2	1900	9	N	1727	1727	1			-0-
*02	157627	X	128473	-0-	-29154	-0-	122004	2	6469	9	N	5881	5881	1			-0-
*03	131288	X	131288	-0-	-0-	-0-	127530	2	3758	9	N	3416	3401	1			15

MABEL MCCANN B (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296798 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7793 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		65534	-0-	65534	65534	59583	2	5951	9	N	5410	5410	1			-0-
*02	199964	X	134430	-0-	-65534	-0-	126790	2	7640	9	N	6945	6945	1			-0-
*03	107709	X	107709	-0-	-0-	-0-	103338	2	4371	9	N	3974	3877	1			97

MABEL MCCANN C (AW) WELL #: 4H RRCID -> 296898 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7732 - 16333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		17488	-0-	17488	17488	14873	2	2615	9	N	2377	2314	1			63
*01	14B2 EXT		90285	-0-	90285	107773	81441	2	8844	9	N	8040	8044	1			59
*02	197383	X	89610	-0-	-107773	-0-	85026	2	4584	9	N	4167	4226	1			-0-
*03	82944	X	82944	-0-	-0-	-0-	79773	2	3171	9	N	2883	2759	1			124

COLE FRAZIER 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298817 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8039 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	165890	-0-	165890	165890	165890	2			N	-0-					-0-
02	0	W	177949	-0-	177949	343839	177949	2			N	-0-					-0-
03	0	W	179240	-0-	179240	523079	179240	2			N	-0-					-0-

COLE FRAZIER 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298818 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8069 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	164569	-0-	164569	164569	164569	2			N	-0-					-0-
02	0	W	185860	-0-	185860	350429	185860	2			N	-0-					-0-
03	0	W	179858	-0-	179858	530287	179858	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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	101229	X	101229	-0-	-0-	-0-	101229	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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	113070	X	103528	-0-	-9542	-0-	103528	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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	103154	X	103154	-0-	-0-	-0-	103154	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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	145710	X	113610	-0-	-32100	-0-	113610	2			N	-0-					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2124	-0-	-66	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1670	-0-	-562	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1596	-0-	-574	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1508	-0-	-648	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1002	-0-	-610	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	203	-0-	-1161	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	606	-0-	-682	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

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
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

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
10	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

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
10	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

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
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	706	-0-	-627	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	812	-0-	-560	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

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
10	1209	N	853	-0-	-356	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	783	-0-	-365	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-

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
10	2139	N	638	-0-	-1501	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1840	-0-	-148	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

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
10	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1632	-0-	-216	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

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
10	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

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
10	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1185	-0-	-215	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

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
10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
11	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8625	-0-	-210	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9032	-0-	-392	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8209	-0-	-303	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8382	-0-	-1042	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
10	2170	N	1703	-0-	-467	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1685	-0-	-79	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

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
10	3379	X	2187	-0-	-1192	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2904	-0-	-366	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2457	-0-	-259	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

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
10	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1278	-0-	-150	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

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
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

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
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1573	-0-	-2178	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2130	-0-	-1258	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	3			N	-0-					-0-

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
10	1085	N	652	-0-	-433	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	690	N	277	-0-	-413	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4087	-0-	987	987	4087	3			N	-0-					-0-

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
10	2356	N	2089	-0-	-267	-0-	2089	3			N	-0-					25
11	2460	N	2239	-0-	-221	-0-	2239	3			N	-0-					25
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					25
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					25
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					25
03	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	2488	3	8	9	N	7					32

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
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

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
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1564	-0-	-424	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

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
10	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2079	3			N	-0-					139
11	2220	N	1986	-0-	-234	-0-	1986	3			N	-0-					139
12	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1900	3			N	-0-					139
01	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1997	3			N	-0-					139
02	1848	N	1679	-0-	-169	-0-	1679	3			N	-0-					139
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					139

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
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					70
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					70
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1855	3	26	9	N	24					94
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					94
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					94
03	3100	N	4981	-0-	1881	1881	4981	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	1461	3			N	-0-					174
11	1830	N	1567	-0-	-263	-0-	1567	3			N	-0-					174
12	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1520	3			N	-0-					174
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					174
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					174
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					174

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
10	868	N	73	-0-	-795	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

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
10	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4434	-0-	-516	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	1855	-0-	-2888	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	840	-0-	-3444	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	1594	-0-	-3273	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

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
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4522	-0-	-188	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3849	-0-	-925	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	1862	-0-	-3129	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	1701	-0-	-2807	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	796	-0-	-4195	-0-	796	3			N	-0-					-0-

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
10	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2709	3			N	-0-					36
11	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	2969	3			N	-0-					36
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					36
01	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	3082	3			N	-0-					36
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					36
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					36

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4064	-0-	-493	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3861	-0-	-696	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3681	-0-	-323	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4059	-0-	-405	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	293	-0-	-4760	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	19	-0-	-3761	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	12	-0-	-3894	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	464	-0-	-2791	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1263	-0-	-893	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1961	-0-	-457	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3702	-0-	602	602	3702	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3090	-0-	-10	592	3090	2			N	-0-					-0-
02	2506	N	1914	-0-	-592	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3455	-0-	-295	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3359	-0-	-454	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3034	-0-	-410	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	10049	-0-	-181	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8956	-0-	-933	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9186	-0-	-858	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8091	-0-	-981	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8843	-0-	-1201	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

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
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	811	3			N	-0-					-0-

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
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	510	N	107	-0-	-403	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	992	N	250	-0-	-742	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
10	93	X	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

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
10	4867	X	4362	-0-	-505	-0-	4362	3			N	-0-					47
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					47
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					47
01	4402	X	3917	-0-	-485	-0-	3917	3			N	-0-					47
02	4228	X	3429	-0-	-799	-0-	3429	3			N	-0-					47
03	4681	X	4162	-0-	-519	-0-	4162	3			N	-0-					47

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
10	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

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
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4981	-0-	-506	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4165	-0-	-1322	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3906	-0-	-1050	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4576	-0-	-911	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	4715	3			N	-0-					170
11	4770	X	4679	-0-	-91	-0-	4679	3			N	-0-					170
12	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	4354	3			N	-0-					170
01	4898	X	4370	-0-	-528	-0-	4370	3			N	-0-					170
02	4424	X	4036	-0-	-388	-0-	4036	3			N	-0-					170
03	4836	X	4450	-0-	-386	-0-	4450	3			N	-0-					170

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3373	-0-	-77	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2404	-0-	-732	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	238	-0-	-413	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	924	N	240	-0-	-684	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	224	-0-	-830	-0-	224	2			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5320	-0-	-601	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5153	-0-	-210	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3555	-0-	-1289	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4642	-0-	-721	-0-	4642	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			N	-0-					89
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					89
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					89
01	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	5671	3			N	-0-					89
02	5516	X	4964	-0-	-552	-0-	4964	3			N	-0-					89
03	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	6027	3			N	-0-					89

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
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	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
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2523	-0-	-249	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

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
10	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2385	-0-	-188	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2430	-0-	-34	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

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
10	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2580	-0-	-192	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
10	4402	X	4170	-0-	-232	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3631	-0-	-585	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2318	-0-	-1867	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	1279	-0-	-2809	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2988	-0-	-1538	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

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
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1014	-0-	-629	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	817	-0-	-499	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

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
10	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2630	-0-	-1000	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2003	-0-	-1779	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	202	-0-	-3580	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
*03	3534	X	2875	-0-	-659	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

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
10	2697	X	1978	-0-	-719	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2061	-0-	-357	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1233	-0-	-751	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1754	-0-	-262	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

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
10	1395	X	616	-0-	-779	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	600	X	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

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
10	5456	X	4831	-0-	-625	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4561	-0-	-719	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4638	-0-	-260	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3935	-0-	-489	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

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
10	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2221	-0-	-1139	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2379	-0-	-690	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2323	-0-	-1025	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2198	-0-	-826	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
10	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	3			N	-0-					70
11	1830	N	1693	-0-	-137	-0-	1693	3			N	-0-					70
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					70
01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	3			N	-0-					70
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					70
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					70

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
10	1953	X	1741	-0-	-212	-0-	1741	3			N	-0-					124
11	1890	X	1601	-0-	-289	-0-	1601	3			N	-0-					124
12	2418	N	1993	-0-	-425	-0-	1993	3			N	-0-					124
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					124
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					124
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1815	3			N	-0-					124

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
10	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1646	3			N	-0-					62
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					62
12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					62
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					62
02	2268	N	1924	-0-	-344	-0-	1924	3			N	-0-					62
03	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2488	3			N	-0-					62

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
10	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	2984	3	14	9	N	13					123
11	3390	X	3191	-0-	-199	-0-	3191	3			N	-0-					123
12	3503	X	3476	-0-	-27	-0-	3476	3			N	-0-					123
01	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	3142	3			N	-0-					123
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					123
03	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3333	3			N	-0-					123

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
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

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
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3588	-0-	-566	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3545	-0-	-609	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2660	-0-	-1092	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

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
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2589	-0-	-435	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					103
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					103
12	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	4607	3			N	-0-					103
01	4681	X	4197	-0-	-484	-0-	4197	3			N	-0-					103
02	4228	X	3675	-0-	-553	-0-	3675	3			N	-0-					103
03	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	3			N	-0-					103

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
10	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2795	3			N	-0-					47
11	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2565	3			N	-0-					47
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					47
01	2790	N	2555	-0-	-235	-0-	2555	3			N	-0-					47
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					47
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					47

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
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					46
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					46
12	5487	X	4792	-0-	-695	-0-	4792	3			N	-0-					46
01	5487	X	4931	-0-	-556	-0-	4931	3			N	-0-					46
02	4956	X	4317	-0-	-639	-0-	4317	3			N	-0-					46
03	5425	X	5392	-0-	-33	-0-	5240	3	152	9	N	138	175	1			9

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
10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					19
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					19
12	6200	X	6017	-0-	-183	-0-	6017	3			N	-0-					19
01	6200	X	5302	-0-	-898	-0-	5302	3			N	-0-					19
02	5656	X	4642	-0-	-1014	-0-	4642	3			N	-0-					19
03	6262	X	5635	-0-	-627	-0-	5635	3			N	-0-					19

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
10	4340	X	4225	-0-	-115	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3478	-0-	-692	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3097	-0-	-1026	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3275	-0-	-533	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

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
10	6324	X	293	-0-	-6031	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	19	-0-	-5201	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	13	-0-	-4327	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	464	-0-	-3721	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024 - WELL PLUGGED 12/17/24

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2024 - WELL PLUGGED 12/16/24

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
10	35	N	8	-0-	-27	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2024 - WELL PLUGGED 12/20/24

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

10	16738	X	3896	-0-	-12842	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

10	13065	X	3839	-0-	-9226	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3603	-0-	-334	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2726	-0-	-830	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

10	20907	X	5147	-0-	-15760	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					-0-
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4765	-0-	-195	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	1	-0-	-3750	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	3630	X	1000	-0-	-2630	-0-	1000	1			N	-0-					-0-
12	3751	X	659	-0-	-3092	-0-	659	1			N	-0-					-0-
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OLEUM PARTNERS, LLC 100287
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

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
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	155	X	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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
10	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

10	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

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
10	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	120	X	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	39	2	73	9	N	66					66
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					66
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					66
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					66

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	746	-0-	746	23568	746	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	410	-0-	410	23978	410	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	394	-0-	394	24372	394	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	268	-0-	268	24640	268	2			N	-0-					-0-
03	24877	X	237	-0-	-24640	-0-	237	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	616	N	477	-0-	-139	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HAWKBEND LLC 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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 #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	887	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*01	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		108	-0-	108	4095	108	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4095					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4095					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
10	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1328	2	32	9	Y	29					29
*01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-					29
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					29
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3793	X	764	-0-	-3029	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	421	2	25	9	Y	23					23
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			Y	-0-					23
12	T. A.		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-	23	1			-0-
*01	T. A.		592	-0-	592	1205	592	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1205					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1205					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
10	992	N	864	-0-	-128	-0-	862	2	2	9	Y	2					52
11	1200	N	702	-0-	-498	-0-	702	2			Y	-0-					52
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1404	2	132	9	Y	120	6	8			166
*01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					166
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					166
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					166

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					89
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-					89
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					89
*01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	2			Y	-0-					89
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					89
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
10	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2632	2	18	9	Y	16					122
11	2700	X	2610	-0-	-90	-0-	2604	2	6	9	Y	5					127
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					127
*01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					127
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					127
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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 #: 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
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	179	-0-	-348	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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 #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	390	2	69	9	Y	63	132	1			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3001	2	44	9	Y	40	60	1			-0-
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	Y	5					30
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					30
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					30
01	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			Y	-0-					30
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					30
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2162	2	3	9	Y	3					94
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2160	2	8	9	Y	7					101
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2389	2	2	9	Y	2	2	8			101
01	2170	N	1445	-0-	-725	-0-	1445	2			Y	-0-					101
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					101
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	86	1	1	8	-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2208	2	43	9	Y	39					39
01	2263	X	1125	-0-	-1138	-0-	1125	2			Y	-0-					39
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					39
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					39

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	3457	2			Y	-0-					6
11	3480	X	3337	-0-	-143	-0-	3316	2	21	9	Y	19					25
12	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3527	2	9	9	Y	8	2	8			31
01	3565	X	2066	-0-	-1499	-0-	2066	2			Y	-0-					31
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					31
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					31

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1	16	1	1	8	-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	237	-0-	-662	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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 #: 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
10	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1782	2	6	9	Y	5					74
11	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	2			Y	-0-					74
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1829	2	35	9	Y	32	82	1	1	8	23
01	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	1185	2			Y	-0-					23
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					23
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1907	2	2	9	Y	2					37
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					37
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					37
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					37
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					37
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
11	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2951	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-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
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	Y	1					23
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	Y	10					33
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2195	2	6	9	Y	5					38
*01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					38
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					38
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
10	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	515	-0-	-663	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*01	1178	N	250	-0-	-928	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
10	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			Y	-0-					52
11	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			Y	-0-					52
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			Y	-0-					52
*01	11966	X	10070	-0-	-1896	-0-	10070	2			Y	-0-					52
02	10836	X	NO RPT	-0-	-10836	-0-					Y	NO RPT					52
03	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3866	2	18	9	Y	16					30
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3739	2	4	9	Y	4					34
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					34
01	3503	X	2700	-0-	-803	-0-	2700	2			Y	-0-					34
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					34
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
10	3100	N	1974	-0-	-1126	4223	1966	2	8	9	Y	7					47
11	3000	N	1933	-0-	-1067	3156	1930	2	3	9	Y	3					50
12	3100	N	2106	-0-	-994	2162	2100	2	6	9	Y	5	1	8			54
*01	3100	N	2645	-0-	-455	1707	2645	2			Y	-0-					54
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					54
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
10	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	3052	2	29	9	Y	26	62	1			9
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					9
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3148	2	1	9	Y	1					10
*01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					10
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					10
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					10

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2043	2	18	9	Y	16	39	1			6
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					6
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					6
*01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					6
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					6
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					6

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6192	2	11	9	Y	10					67
11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5497	2	4	9	Y	4	71	1			-0-
12	6014	X	4358	-0-	-1656	-0-	4321	2	37	9	Y	34	1	8			33
*01	6200	X	1689	-0-	-4511	-0-	1689	2			Y	-0-					33
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					33
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1288	2	33	9	Y	30					30
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	Y	2					32
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			Y	-0-					32
*01	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			Y	-0-					32
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					32
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
10	6138	X	560	-0-	-5578	-0-	558	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	5070	X	540	-0-	-4530	-0-	540	1			Y	-0-					-0-
12	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	558	1	7735	2	Y	35	10	8			25
							39	9									
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					25
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					25
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4789	2	23	9	Y	21					43
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					43
12	4867	X	4142	-0-	-725	-0-	4142	2			Y	-0-					43
*01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					43
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					43
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					43

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5721	-0-	-696	-0-	5704	2	17	9	Y	15					117
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6461	2	8	9	Y	7					124
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7032	2	13	9	Y	12					136
*01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			Y	-0-					136
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					136
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					136

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2606	-0-	-494	1160	2603	2	3	9	Y	3					10
11	3000	N	2523	-0-	-477	683	2504	2	19	9	Y	17					27
12	3100	N	2530	-0-	-570	113	2523	2	7	9	Y	6					33
*01	2619	N	2506	-0-	-113	-0-	2506	2			Y	-0-					33
02	2128	N	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					33
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			Y	-0-					10
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	Y	8					18
12	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1345	2	4	9	Y	4					22
*01	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	2			Y	-0-					22
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					22
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			Y	-0-					109
11	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1555	2	15	9	Y	14					123
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	Y	1	98	1	1	8	25
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					25
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					25
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					25

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7948	-0-	-143	-0-	7923	2	25	9	Y	23	1	8			175
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7721	2	10	9	Y	9	168	1			16
12	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7620	2	15	9	Y	14					30
*01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			Y	-0-					30
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					30
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					30

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9780	2	44	9	Y	40	94	1			14
11	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			Y	-0-					14
12	9889	X	9322	-0-	-567	-0-	9321	2	1	9	Y	1					15
*01	9889	X	9103	-0-	-786	-0-	9103	2			Y	-0-					15
02	8932	X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					Y	NO RPT					15
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					15

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5737	2	6	9	Y	5					90
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5453	2	4	9	Y	4					94
12	5890	X	5667	-0-	-223	-0-	5654	2	13	9	Y	12	4	8			102
01	5859	X	3897	-0-	-1962	-0-	3897	2			Y	-0-					102
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					102
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					102

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	713 12	1 9	4801	2	Y	11	4	8			74
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	667	1	3142	2	Y	-0-					74
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	713 19	1 9	5189	2	Y	17	17	8			74
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					74
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					74
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

10	11780	X	10016	-0-	-1764	-0-	10006	2	10	9	Y	9	1	8			72
11	11400	X	10962	-0-	-438	-0-	10962	2			Y	-0-					72
12	12028	X	11331	-0-	-697	-0-	11329	2	2	9	Y	2	2	8			72
*01	12028	X	11262	-0-	-766	-0-	11262	2			Y	-0-					72
02	10864	X	NO RPT	-0-	-10864	-0-					Y	NO RPT					72
03	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					72

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	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

10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					90
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
03	0	X	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

10	3379	X	2095	-0-	-1284	-0-	713	1	1381	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
11	3270	X	1566	-0-	-1704	-0-	690	1	788	2	Y	80					110
							88	9									
12	3317	X	955	-0-	-2362	-0-	713	1	236	2	Y	5	1	8			114
							6	9									
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					114
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					114
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	1822	-0-	-1464	-0-	1818	2	4	9	Y	4					17
11	3180	X	62	-0-	-3118	-0-	62	2			Y	-0-					17
12	4216	X	10	-0-	-4206	-0-	10	2			Y	-0-					17
*01	4216	X	51	-0-	-4165	-0-	51	2			Y	-0-					17
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					17
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					17

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	1	112	1	1	8	-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
10	8649	X	7180	-0-	-1469	-0-	558	1	6621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	540	1	7438	2	Y	-0-					-0-
12	10850	X	10383	-0-	-467	-0-	558	1	9757	2	Y	62	6	8			56
							68	9									
*01	10850	X	10268	-0-	-582	-0-	209	1	10059	2	Y	-0-					56
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					Y	NO RPT					56
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-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
10	8680	X	8599	-0-	-81	-0-	8595	2	4	9	Y	4	2	8			74
11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			Y	-0-					74
12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9440	2	7	9	Y	6	6	8			74
*01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	168	1	9478	2	Y	-0-					74
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					74
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	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
10	4309	X	3894	-0-	-415	-0-	713	1	3179	2	Y	2	2	8			36
							2	9									
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	690	1	2883	2	Y	-0-	35	1			1
12	4030	X	3499	-0-	-531	-0-	713	1	2780	2	Y	5	1	1	5	8	-0-
							6	9									
*01	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	1621	1	2367	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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
10	3348	X	2444	-0-	-904	-0-	713	1	1730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2970	X	2124	-0-	-846	-0-	690	1	1406	2	Y	25					25
							28	9									
12	2852	X	1792	-0-	-1060	-0-	713	1	1070	2	Y	8	1	8			32
							9	9									
*01	2852	X	1796	-0-	-1056	-0-	1297	1	499	2	Y	-0-					32
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					32
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6837	2	41	9	Y	37					50
11	4800	X	4067	-0-	-733	-0-	4046	2	21	9	Y	19					69
12	5084	X	4339	-0-	-745	-0-	4297	2	42	9	Y	38					107
01	5084	X	2553	-0-	-2531	-0-	2553	2			Y	-0-					107
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					107
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					107

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1308	-0-	-583	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1065	-0-	-645	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	888	-0-	-120	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2057	-0-	-71	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1725	-0-	-39	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2382	-0-	-532	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2181	-0-	-87	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1702	-0-	-6	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	416	-0-	-452	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	840	N	390	-0-	-450	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	837	N	380	-0-	-457	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	6	-0-	-1172	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3102	-0-	-1331	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
01	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
02	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

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
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1445	-0-	-1655	124293	1445	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1474	-0-	-1526	122767	1474	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1452	-0-	-1648	121119	1452	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1397	-0-	-1703	119416	1397	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1131	-0-	-1669	117747	1131	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1253	-0-	-1847	115900	1253	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

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
10	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1317	-0-	-111	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 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
10	1178	N	410	-0-	-768	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	776	-0-	-588	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

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
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-

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
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3098	-0-	98	98	3098	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3284	-0-	184	282	3284	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2882	-0-	-218	64	2882	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

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
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	952	N	897	-0-	-55	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

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
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

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
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	900	-0-	-304	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

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
10	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	992	-0-	-186	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1643	-0-	-1457	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1783	-0-	-1217	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1956	-0-	-927	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	2160	-0-	-72	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-

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
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	964	-0-	-100	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

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
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2659	-0-	-534	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2439	-0-	-445	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

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
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

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
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1771	-0-	-385	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	616	N	432	-0-	-184	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-

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
10	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

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
10	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	555	-0-	-313	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	532	N	271	-0-	-261	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-

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
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1409	-0-	-355	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	274	-0-	274	274	274	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	450	-0-	450	724	450	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	334	-0-	334	1058	334	2			N	-0-					-0-

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
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	960	N	819	-0-	-141	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3610	-0-	3610	3610	3610	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4391	-0-	4391	8001	4391	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

10	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2258	-0-	-10	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	353	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	342	1	3481	2	N	-0-					-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	353	1	3236	2	N	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	353	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	319	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	353	1	3113	2	N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

10	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

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
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

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
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	675	-0-	-596	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	714	-0-	-340	-0-	714	2			N	-0-					-0-

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
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	952	N	844	-0-	-108	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-

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
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2221	-0-	-693	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2218	-0-	-542	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1773	-0-	-645	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1586	-0-	-486	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1859	-0-	-435	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

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
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1638	-0-	-594	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1102	-0-	-466	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1203	-0-	-564	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

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
10	2356	X	1735	-0-	-621	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1857	-0-	-393	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	756	-0-	-2406	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	646	-0-	-2324	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	495	-0-	-2543	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

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
10	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 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
10	1728	X	631	-0-	-1097	-0-	631	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2024 - WELL PLUGGED 10/17/24

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

10	1488	N	994	-0-	-494	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	789	-0-	-381	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	831	-0-	-223	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	233	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	225	1	2340	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	1248	-0-	-209	-0-	233	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	233	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	210	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	233	1	1940	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1855	-0-	-105	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	3193	X	2424	-0-	-769	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2404	-0-	-626	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

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
10	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5347	-0-	-543	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	2831	-0-	-2869	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	2721	-0-	-3138	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	1497	-0-	-4207	-0-	328	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	1389	-0-	-3679	-0-	278	1	1111	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	656	-0-	-4676	-0-	656	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	721	-0-	-798	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	1801	-0-	-1454	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2011	-0-	-1139	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2025	-0-	-1230	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1210	-0-	-274	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1273	-0-	-339	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1388	-0-	-562	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

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
10	3627	X	3095	-0-	-532	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2320	-0-	-1121	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2041	-0-	-1400	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1870	-0-	-1182	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2251	-0-	-849	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

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
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1179	-0-	-193	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

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
10	8494	X	8035	-0-	-459	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7521	-0-	-549	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8023	-0-	-316	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7990	-0-	-70	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7764	-0-	-265	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

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
10	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3624	-0-	-726	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3045	-0-	-1357	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3376	-0-	-376	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1557	-0-	-2597	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2400	-0-	2400	2825	2400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	3100	N	3444	-0-	344	344	3444	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3005	-0-	5	349	3005	2			N	-0-					-0-
12	1906	N	1557	-0-	-349	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1290	-0-	-539	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1080	-0-	-572	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	989	-0-	-840	-0-	989	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1152	-0-	-136	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2170	X	2166	-0-	-4	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2092	-0-	-8	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

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
10	5642	X	5036	-0-	-606	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4938	-0-	-522	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5101	-0-	-14	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4150	-0-	-470	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

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
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1869	-0-	-63	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: I 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1223	1	427	2	N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	6	1	760	2	N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

10	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3999	-0-	-61	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4045	-0-	-543	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	486	-0-	486	492	486	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	1210	-0-	1210	1702	1210	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1356	-0-	1356	3058	1356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	412	-0-	412	508	412	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	510	-0-	510	1018	510	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4365	-0-	-440	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4328	-0-	-477	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	465	N	211	-0-	-254	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2450	-0-	-266	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2580	-0-	-52	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2766	-0-	-117	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	1			N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	174	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2492	-0-	-391	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	6541	X	5188	-0-	-1353	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4942	-0-	-1388	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5301	-0-	-713	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4269	-0-	-603	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

10	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

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
10	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6803 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
11	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
12	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
01	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-

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
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1534	-0-	-230	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1517	-0-	-51	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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 #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	442	1	2238	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2007	-0-	-873	-0-	431	1	1576	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2020	-0-	-956	-0-	477	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	519	1	2191	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2075	-0-	-333	-0-	460	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	542	1	2271	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2819	-0-	-2	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	839	1	287	2	N	-0-					-0-
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	793	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	795	1	1564	2	N	-0-					-0-
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	837	1	604	2	N	-0-					-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	755	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	839	1	286	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1612	-0-	-208	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4042	-0-	-174	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3971	-0-	-276	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3474	-0-	-362	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3897	-0-	-350	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

10	2571	N	2394	-0-	-177	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	651	X	145	-0-	-506	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	651	X	257	-0-	-394	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	588	X	90	-0-	-498	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	651	X	138	-0-	-513	-0-	138	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
*03	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	980	N	898	-0-	-82	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

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
10	3472	X	2926	-0-	-546	-0-	192	1	2734	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2188	-0-	-1352	-0-	168	1	2020	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	165	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2639	-0-	-1019	-0-	56	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2413	-0-	-219	-0-	50	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	2	N	-0-					-0-

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
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1291	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	1397	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1546	1	2242	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1527	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1156	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1578	1	4564	2	N	-0-					-0-

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
10	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2642	-0-	-658	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
01	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	25195	2			N	-0-					-0-
02	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-

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
10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

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
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 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
10	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
11	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	2854	-0-	-8802	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
02	43459	X	43459	-0-	-0-	-0-	43459	2			N	-0-					-0-
03	52340	X	52340	-0-	-0-	-0-	52340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
11	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
12	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
01	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
02	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-

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
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	826	1	1738	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	812	1	1828	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2483	-0-	-90	-0-	821	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	832	1	1834	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2143	-0-	-321	-0-	688	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	839	1	1808	2	N	-0-					-0-

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
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	3286	X	846	-0-	-2440	-0-	660	1	186	2	N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	828	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	371	1	5890	2	N	-0-					-0-

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
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 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
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1702	-0-	-654	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

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
10	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

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
10	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	5540	-0-	-1311	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5470	-0-	-914	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

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
10	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	267	1	3556	2	Y	-0-					4
11	3750	X	3162	-0-	-588	-0-	258	1	2904	2	Y	-0-					4
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	267	1	4126	2	Y	63	55	1			12
							69	9									
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	267	1	4233	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	241	1	4282	2	Y	-0-					-0-
*03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
11	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
12	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	868	-0-	-341	-0-	868	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

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
10	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2189	-0-	-570	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2098	-0-	-394	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

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
10	2666	X	1599	-0-	-1067	-0-	1598	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	2580	X	1533	-0-	-1047	-0-	1531	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2356	N	1801	-0-	-555	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1974	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2026	2	8	9	Y	7	6	1			2

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
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

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
10	1240	X	1048	-0-	-192	-0-	1046	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	1200	X	780	-0-	-420	-0-	778	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1240	X	1176	-0-	-64	-0-	1174	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1054	X	724	-0-	-330	-0-	721	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	952	X	627	-0-	-325	-0-	625	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1178	N	756	-0-	-422	-0-	749	2	7	9	Y	6	5	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1959	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	2800	N	3622	-0-	822	822	3618	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	3024	N	2202	-0-	-822	-0-	2194	2	8	9	Y	7	7	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	2565	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	2640	X	2394	-0-	-246	-0-	2391	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2728	N	2591	-0-	-137	-0-	2587	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2470	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	2240	N	2101	-0-	-139	-0-	2097	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	2307	2	9	9	Y	8	8	1			2

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 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
10	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	3230	-0-	-2770	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	973	-0-	-5227	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	2	-0-	-6198	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2	-0-	-4310	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7764	-0-	-296	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7500	-0-	-300	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	856	-0-	-7111	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
02	7028	X	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	3881	-0-	-3869	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

10	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2647	-0-	-265	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3534	-0-	434	434	3534	2			N	-0-					-0-
01	3074	X	2640	-0-	-434	-0-	154	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	507	1	3051	2	N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	552	1	2618	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

10	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	267	1	3323	2	N	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	258	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	267	1	3186	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2700	-0-	-1206	-0-	267	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1450	-0-	-2078	-0-	241	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2791	-0-	-805	-0-	267	1	2524	2	N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7272 - 7277

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	444	-0-	-1106	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

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
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3477	-0-	-393	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3171	-0-	-828	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3220	-0-	-779	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3000	-0-	-612	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2902	-0-	-1097	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

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
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4667	-0-	-373	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4710	-0-	-870	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

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
10	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	353	1	1929	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	342	1	2053	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	353	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1533	-0-	-761	-0-	353	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1537	-0-	-703	-0-	319	1	1218	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1498	-0-	-672	-0-	353	1	1145	2	N	-0-					-0-

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
10	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3279	-0-	-69	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2808	-0-	-216	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

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
10	10819	X	9654	-0-	-1165	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	10124	-0-	-106	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10568	-0-	-3	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8745	-0-	-1826	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8513	-0-	-923	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3868	-0-	-32	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3581	-0-	-59	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

10	4991	X	4027	-0-	-964	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3225	-0-	-1665	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4234	-0-	-819	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3895	-0-	-1158	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4094	-0-	-274	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

10	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3100	-0-	-530	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2011	-0-	-1740	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2376	-0-	-1127	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2143	-0-	-1021	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1562	-0-	-1941	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

10	3534	X	2964	-0-	-570	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	5859	X	5555	-0-	-304	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5606	-0-	-5	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

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
10	6262	X	5685	-0-	-577	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5204	-0-	-1276	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5598	-0-	-1098	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5291	-0-	-1405	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3572	-0-	-2476	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3541	-0-	-2132	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

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
10	10757	X	10461	-0-	-296	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	10091	-0-	-139	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10307	-0-	-264	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10314	-0-	-164	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9197	-0-	-267	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10007	-0-	-440	-0-	10007	2			N	-0-					-0-

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
10	3441	X	1159	-0-	-2282	-0-	1159	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3330	X	1054	-0-	-2276	-0-	1052	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1167	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1571	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
10	8835	X	8286	-0-	-549	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8121	-0-	-429	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7822	-0-	-21	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7225	-0-	-1052	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7576	-0-	-12	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8329	-0-	-72	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1223	1	1784	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	1184	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1535	-0-	-1224	-0-	482	1	1053	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1776	-0-	-983	-0-	388	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1685	-0-	-807	-0-	350	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1814	-0-	-945	-0-	388	1	1426	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4795	-0-	-155	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4613	-0-	-440	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3548	-0-	-932	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

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
10	7657	X	7568	-0-	-89	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7106	-0-	-244	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7605	-0-	-52	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7528	-0-	-129	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6747	-0-	-169	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7410	-0-	-185	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 6881 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
11	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
12	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
01	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
02	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6524	-0-	6524	6524	6524	2			N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7763	-0-	-204	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7365	-0-	-75	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7386	-0-	-674	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7373	-0-	-687	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6545	-0-	-735	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7217	-0-	-533	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	293	1	3255	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3207	-0-	-243	-0-	282	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	278	1	3050	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1842	-0-	-1692	-0-	280	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2511	-0-	-681	-0-	329	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	376	1	2664	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	7049	-0-	-298	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6757	-0-	-263	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6893	-0-	-299	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6467	-0-	-725	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6285	-0-	-183	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6818	-0-	-219	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 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
10	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	664	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2552	-0-	-658	-0-	592	1	1960	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2832	-0-	-454	-0-	572	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	568	1	2483	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2220	-0-	-748	-0-	593	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	543	1	2212	2	N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	3658	-0-	-2263	-0-	3657	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	5730	X	2802	-0-	-2928	-0-	2799	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	5642	X	3554	-0-	-2088	-0-	3548	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	5642	X	4967	-0-	-675	-0-	4965	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3304	X	3245	-0-	-59	-0-	3238	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3658	X	3244	-0-	-414	-0-	3232	2	12	9	Y	11	11	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 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
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2047	-0-	-109	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4318	-0-	-302	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3825	-0-	-347	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

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
10	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	168	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2661	-0-	-549	-0-	169	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2638	-0-	-679	-0-	174	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2574	-0-	-743	-0-	176	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2351	-0-	-449	-0-	153	1	2198	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	173	1	2511	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3790	-0-	-350	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3868	-0-	-410	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	204	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	207	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	181	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1845	-0-	-728	-0-	232	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1862	-0-	-658	-0-	169	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1515	-0-	-1275	-0-	652	1	863	2	N	-0-					-0-

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
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	143	-0-	-1687	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	309	-0-	-1272	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

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
10	9641	X	8758	-0-	-883	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8794	-0-	-536	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9125	-0-	-516	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9043	-0-	-474	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6951	-0-	-1253	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

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
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

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
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

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
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2923	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2656	2	15	9	Y	14	9	1			11
12	3100	N	3564	-0-	464	464	3532	2	32	9	Y	29	23	1	2	8	15
01	3100	N	3013	-0-	-87	377	2988	2	25	9	Y	23	26	1			12
02	2800	N	2804	-0-	4	381	2776	2	28	9	Y	25	18	1	2	8	17
03	3546	X	3165	-0-	-381	-0-	3150	2	15	9	Y	14	18	1	2	8	11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	63	1	803	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	51	-0-	-969	-0-	51	1			N	-0-					-0-
12	1395	N	322	-0-	-1073	-0-	86	1	236	2	N	-0-					-0-
01	868	N	437	-0-	-431	-0-	35	1	402	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	72	1	390	2	N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	347	1	1684	2	N	-0-					-0-

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
10	2945	X	1342	-0-	-1603	-0-	1340	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2850	X	1287	-0-	-1563	-0-	1285	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1571	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1214	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	Y	7	7	1			2

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2685	-0-	-756	-0-	2684	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	3330	X	2318	-0-	-1012	-0-	2315	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3317	X	2298	-0-	-1019	-0-	2294	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3317	X	2379	-0-	-938	-0-	2376	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	2996	X	1850	-0-	-1146	-0-	1847	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	2697	X	2112	-0-	-585	-0-	2103	2	9	9	Y	8	8	1			2

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7092	-0-	-472	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6676	-0-	-614	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7237	-0-	-296	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7097	-0-	-312	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7108	-0-	-115	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					107
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					107
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					107
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					107
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					107
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 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
10	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	512	1	1734	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2161	-0-	-359	-0-	492	1	1669	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	466	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	309	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	241	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	268	1	1934	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5382	-0-	5382	5382	5382	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4640	-0-	4640	10022	4640	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2157	2	42	9	Y	38	17	1			29
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2600	2	14	9	Y	13	31	1			11
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2718	2	33	9	Y	30	25	1	6	8	10
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2885	2	21	9	Y	19	22	1			7
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2599	2	20	9	Y	18	11	1	2	8	12
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2319	2	13	9	Y	12	13	1	3	8	8

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

10	1395	X	663	-0-	-732	-0-	663	2			N	-0-					161
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					161
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					161
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3123	-0-	-1124	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2596	-0-	-1240	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	388	1	3710	2	N	-0-					-0-
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	375	1	3461	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	378	1	3271	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3437	-0-	-655	-0-	372	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3494	-0-	-202	-0-	344	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2955	-0-	-1137	-0-	271	1	2684	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	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

10	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
11	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	364	1	6918	2	N	-0-					-0-
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	422	1	5590	2	N	-0-					-0-
12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	460	1	6795	2	N	-0-					-0-
01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	411	1	6678	2	N	-0-					-0-
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	351	1	5897	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5623	-0-	-1290	-0-	560	1	5063	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

10	5177	X	1984	-0-	-3193	-0-	1982	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	5010	X	2032	-0-	-2978	-0-	2030	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2196	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	7	7	1			2

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

10	5301	X	4895	-0-	-406	-0-	839	1	4056	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4762	-0-	-308	-0-	812	1	3950	2	N	-0-					-0-
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	839	1	4219	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	839	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4440	-0-	-12	-0-	758	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3794	-0-	-1259	-0-	107	1	3687	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	343	1	3417	2	N	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	342	1	2840	2	N	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	336	1	2629	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	304	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2345	-0-	-91	-0-	257	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	348	1	3033	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2177	2	19	9	Y	17	22	1			13
11	2430	N	1812	-0-	-618	-0-	1793	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1443	2	37	9	Y	34	24	1	2	8	22
01	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	1337	2	34	9	Y	31	38	1			15
02	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1422	2	19	9	Y	17	20	1			12
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2413	2	51	9	Y	46	17	1			41

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
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	953	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15	11	1	3	8	3
01	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1060	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	943	2	4	9	Y	4	4	1	2	8	1
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	Y	10	2	1			9

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
10	3658	X	2928	-0-	-730	-0-	2918	2	10	9	Y	9	13	1			7
11	3540	X	2579	-0-	-961	-0-	2565	2	14	9	Y	13	10	1			10
12	3658	X	2499	-0-	-1159	-0-	2469	2	30	9	Y	27	23	1	3	8	11
01	3658	X	2442	-0-	-1216	-0-	2421	2	21	9	Y	19	23	1			7
02	2968	X	2082	-0-	-886	-0-	2063	2	19	9	Y	17	10	1	4	8	10
03	2914	X	1815	-0-	-1099	-0-	1807	2	8	9	Y	7	11	1			6

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
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2630	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2582	2	14	9	Y	13	9	1			11
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2628	2	29	9	Y	26	26	1	2	8	9
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2833	2	24	9	Y	22	24	1			7
02	2436	N	2310	-0-	-126	-0-	2295	2	15	9	Y	14	10	1	2	8	9
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	Y	17	11	1			15

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
10	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6073	-0-	-107	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6142	-0-	-244	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5337	-0-	-431	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5984	-0-	-278	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

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
10	10602	X	1411	-0-	-9191	-0-	1410	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	10260	X	1753	-0-	-8507	-0-	1751	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2423	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	2072	X	1678	-0-	-394	-0-	1674	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	2109	2	11	9	Y	10	9	1			3

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
10	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3319	-0-	-221	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2891	-0-	-329	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	8401	X	8162	-0-	-239	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7704	-0-	-456	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8168	-0-	-264	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8029	-0-	-403	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7168	-0-	-224	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2534	-0-	-380	-0-	415	1	2119	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2364	-0-	-456	-0-	406	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	419	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	420	1	1783	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1851	-0-	-361	-0-	379	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	420	1	2028	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6282	-0-	-1065	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5099	-0-	-1831	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4300	-0-	-2613	-0-	2	1	4298	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4335	-0-	-2423	-0-	2	1	4333	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3855	-0-	-2249	-0-	1	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	3575	-0-	-2718	-0-	2	1	3573	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	2892	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	3100	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3100	N	3256	-0-	156	156	3250	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	3100	N	3312	-0-	212	368	3310	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3072	X	2704	-0-	-368	-0-	2697	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	2	11	9	Y	10	10	1			3

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2325	-0-	-1116	-0-	24	1	2301	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2526	-0-	-804	-0-	45	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	92	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	1795	-0-	-3816	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5063	-0-	-920	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	221	3021	2			N	-0-					-0-
03	2795	N	2574	-0-	-221	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	4195	-0-	-5477	-0-	4192	2	3 9		Y	3	4	1			2
11	9360	X	4991	-0-	-4369	-0-	4982	2	9 9		Y	8	7	1			3
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5059	2	11 9		Y	10	7	1			6
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4854	2	3 9		Y	3	2	1			7
02	4256	X	3500	-0-	-756	-0-	3489	2	11 9		Y	10	12	1			5
03	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	4583	2	24 9		Y	22	21	1			6

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
10	6634	X	4512	-0-	-2122	-0-	4509	2	3 9		Y	3	4	1			2
11	6420	X	4279	-0-	-2141	-0-	4273	2	6 9		Y	5	5	1			2
12	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4165	2	7 9		Y	6	4	1			4
01	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4085	2	3 9		Y	3	2	1			5
02	4088	X	3614	-0-	-474	-0-	3607	2	7 9		Y	6	8	1			3
03	4526	X	4206	-0-	-320	-0-	4191	2	15 9		Y	14	13	1			4

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
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	894	1	3407	2	N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	831	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	855	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	794	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2203	-0-	-569	-0-	729	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	860	1	2685	2	N	-0-					-0-

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
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	349	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	318	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	386	1	2313	2	N	-0-					-0-
*01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	324	1	2343	2	N	-0-					-0-
*02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	306	1	1954	2	N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	244	1	1848	2	N	-0-					-0-

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
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-	172	1			29
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					29
12	7161	X	6857	-0-	-304	-0-	6857	2			N	-0-					29
01	7161	X	6897	-0-	-264	-0-	6897	2			N	-0-					29
02	6468	X	5369	-0-	-1099	-0-	5369	2			N	-0-					29
03	6851	X	6071	-0-	-780	-0-	6071	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	6138	X	6026	-0-	-112	-0-	6	1	6020	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5916	-0-	-24	-0-	2	1	5914	2	N	-0-					-0-
12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1	1	6140	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	6050	-0-	-26	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5390	-0-	-126	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7314 - 8908

10	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
12	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	126	1	3414	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	134	1	2703	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2542	-0-	-558	-0-	26	1	2516	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	26	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2581	-0-	-219	-0-	14	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	21	1	2546	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

10	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2778	-0-	-190	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

10	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3342	-0-	-198	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2975	-0-	-714	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2882	-0-	-450	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

10	3751	X	3297	-0-	-454	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3602	-0-	-28	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	558	1	4153	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4326	-0-	-684	-0-	540	1	3786	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4690	-0-	-487	-0-	557	1	4132	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	543	1	3911	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	4256	X	3755	-0-	-501	-0-	504	1	3251	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	555	1	3889	2	Y	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3038	X	1807	-0-	-1231	-0-	1806	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	2940	X	1562	-0-	-1378	-0-	1560	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2697	X	1576	-0-	-1121	-0-	1574	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2697	X	1395	-0-	-1302	-0-	1392	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-	1336	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1220	2	6	9	Y	5	5	1			1

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

10	5146	X	4523	-0-	-623	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4231	-0-	-629	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3964	-0-	-264	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	498	-0-	-4028	-0-	498	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

10	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	257	1	3888	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4107	-0-	-333	-0-	241	1	3866	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	273	1	3905	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3427	-0-	-1130	-0-	333	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3028	-0-	-808	-0-	278	1	2750	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3385	-0-	-862	-0-	306	1	3079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RAILHEAD SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7440	-0-	-496	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7254	-0-	-486	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7646	-0-	-352	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7255	-0-	-743	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6081	-0-	-1059	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7180	-0-	-477	-0-	7180	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3946	-0-	-673	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3540	-0-	-930	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3604	-0-	-767	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3578	-0-	-359	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6512	-0-	-58	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6118	-0-	-98	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6453	-0-	-429	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

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
10	1984	X	1425	-0-	-559	-0-	1423	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1920	X	1300	-0-	-620	-0-	1299	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1541	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1393	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1204	N	764	-0-	-440	-0-	762	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2834	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2310	X	2047	-0-	-263	-0-	2044	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2417	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	2387	N	1740	-0-	-647	-0-	1737	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	1904	N	1023	-0-	-881	-0-	1019	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2387	N	1239	-0-	-1148	-0-	1228	2	11	9	Y	10	9	1			3

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
10	5084	X	3486	-0-	-1598	-0-	3484	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	4920	X	3555	-0-	-1365	-0-	3549	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3697	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3906	2	4	9	Y	4	2	1			5
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3511	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3363	2	14	9	Y	13	12	1			4

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
10	2139	X	1553	-0-	-586	-0-	1551	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2070	X	1228	-0-	-842	-0-	1226	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1922	N	1251	-0-	-671	-0-	1250	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1511	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	Y	4	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					46
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					46
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					46
01	2232	N	1499	-0-	-733	-0-	1499	2			N	-0-					46
02	2016	N	1323	-0-	-693	-0-	1323	2			N	-0-					46
03	2232	N	634	-0-	-1598	-0-	634	2			N	-0-					46

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
10	7533	X	7360	-0-	-173	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7092	-0-	-108	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6888	-0-	-552	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6471	-0-	-907	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6432	-0-	-232	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7052	-0-	-295	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

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
10	7254	X	7159	-0-	-95	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6807	-0-	-213	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	998	-0-	-5977	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	3363	-0-	-3798	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4726	-0-	-1742	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5348	-0-	-1813	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

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
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

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
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	806	1	3203	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3087	-0-	-693	-0-	721	1	2366	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1691	-0-	-2215	-0-	648	1	1043	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2608	-0-	-1298	-0-	833	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2853	-0-	-675	-0-	686	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	987	1	1902	2	N	-0-					-0-

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
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2014	-0-	-254	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

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
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	7812	X	4413	-0-	-3399	-0-	4410	2	3	9	Y	3	6	1			2
11	7560	X	3670	-0-	-3890	-0-	3664	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	7006	X	3406	-0-	-3600	-0-	3400	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	6603	X	3026	-0-	-3577	-0-	3023	2	3	9	Y	3	1	1			5
02	4872	X	2483	-0-	-2389	-0-	2476	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	3888	2	13	9	Y	12	12	1			3

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	3281	-0-	-2671	-0-	3279	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	5760	X	3054	-0-	-2706	-0-	3050	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	2757	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3437	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3282	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3625	2	11	9	Y	10	9	1			3

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2377	-0-	-1312	-0-	2376	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	3570	X	1524	-0-	-2046	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2759	X	2369	-0-	-390	-0-	2366	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	2458	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	2492	X	2256	-0-	-236	-0-	2252	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2387	X	2331	-0-	-56	-0-	2323	2	8	9	Y	7	7	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3238	-0-	-885	-0-	3236	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	3990	X	3039	-0-	-951	-0-	3035	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3472	X	3049	-0-	-423	-0-	3043	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	3472	X	2754	-0-	-718	-0-	2752	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3052	X	2788	-0-	-264	-0-	2781	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3028	2	11	9	Y	10	10	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4798	-0-	-999	-0-	4795	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	5610	X	3936	-0-	-1674	-0-	3930	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4320	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	4805	X	2873	-0-	-1932	-0-	2870	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4340	X	3205	-0-	-1135	-0-	3196	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	4805	X	4031	-0-	-774	-0-	4016	2	15	9	Y	14	14	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	Y	3	1	1			2
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	Y	8	8	1	2	8	2
01	1085	N	541	-0-	-544	-0-	535	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	779	2	8	9	Y	7	4	1	2	8	4
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	Y	3	4	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2174	-0-	-771	-0-	2166	2	8	9	Y	7	12	1			6
11	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	2507	2	15	9	Y	14	9	1			11
12	2976	N	2687	-0-	-289	-0-	2664	2	23	9	Y	21	22	1			10
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2696	2	24	9	Y	22	24	1			8
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2419	2	15	9	Y	14	11	1	2	8	9
03	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2644	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	9

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4747	-0-	-1163	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5249	-0-	-1292	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	3916	-0-	-2625	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4602	-0-	-1306	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4905	-0-	-1202	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3475	-0-	375	375	359	1	3116	2	N	-0-					-0-
*02	2058	N	1683	-0-	-375	-0-	279	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3505	-0-	405	405	448	1	3057	2	N	-0-					-0-

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
10	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	3303	2			N	-0-					55
11	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3138	2			N	-0-					55
12	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	3178	2			N	-0-					55
01	3627	X	3157	-0-	-470	-0-	3157	2			N	-0-					55
02	3192	X	2764	-0-	-428	-0-	2764	2			N	-0-					55
03	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2			N	-0-					55

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
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3257	2	13	9	Y	12	4	1			9
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2977	2	17	9	Y	15	11	1			13
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2091	2	12	9	Y	11	20	1	2	8	2
01	3100	X	1761	-0-	-1339	-0-	1739	2	22	9	Y	20	19	1			3
02	2800	X	1615	-0-	-1185	-0-	1607	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	3
03	3100	X	655	-0-	-2445	-0-	654	2	1	9	Y	1	3	1			1

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
10	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	2281	2			Y	-0-					8
11	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2129	2			Y	-0-					8
12	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			Y	-0-					8
01	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2272	2			Y	-0-					8
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	2			Y	-0-					8
03	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2173	2	23	9	Y	21	19	1			10

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
10	5456	X	5254	-0-	-202	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4979	-0-	-301	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4496	-0-	-236	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7455	2	4	9	Y	4	6	1			3
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7081	2	9	9	Y	8	8	1			3
12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7053	2	11	9	Y	10	7	1			6
01	5735	X	4856	-0-	-879	-0-	4852	2	4	9	Y	4	2	1			8
02	5180	X	4167	-0-	-1013	-0-	4155	2	12	9	Y	11	13	1			6
03	5735	X	4561	-0-	-1174	-0-	4537	2	24	9	Y	22	22	1			6

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
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	525	-0-	-529	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	576	-0-	-447	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2342	-0-	-66	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

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
10	4526	X	4314	-0-	-212	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4169	-0-	-211	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4273	-0-	-253	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3799	-0-	-93	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

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
10	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3924	-0-	-156	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3474	-0-	-194	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3766	-0-	-295	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

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
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

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
10	1333	N	484	-0-	-849	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1212	-0-	-300	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1806	-0-	-426	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	3348	X	2758	-0-	-590	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2517	-0-	-123	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2633	-0-	-95	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2148	-0-	-344	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	138	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	777	X	777	-0-	-0-	-0-	132	1	645	2	N	-0-					-0-
12	465	X	443	-0-	-22	-0-	191	1	252	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	173	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	139	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3546	-0-	446	446	150	1	3396	2	N	-0-					-0-

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
10	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	1174	1	5646	2	N	-0-					-0-
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	1132	1	5539	2	N	-0-					-0-
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	1116	1	6151	2	N	-0-					-0-
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	1093	1	5986	2	N	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	917	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1191	1	3886	2	N	-0-					-0-

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
10	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3078	-0-	-132	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2848	-0-	-36	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

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
10	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

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
10	3193	X	1384	-0-	-1809	-0-	1382	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	3090	X	1449	-0-	-1641	-0-	1447	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2232	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2292	2	8	9	Y	7	7	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

10	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2501	-0-	-559	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2480	-0-	-558	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2420	-0-	-212	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

10	6200	X	4442	-0-	-1758	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3950	-0-	-2110	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4081	-0-	-2181	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4767	-0-	-1495	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

10	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-					17
11	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			N	-0-					17
12	2883	N	2878	-0-	-5	-0-	2878	2			N	-0-					17
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					17
02	2548	N	2530	-0-	-18	-0-	2530	2			N	-0-					17
03	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	2			N	-0-					17

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

10	6665	X	5979	-0-	-686	-0-	388	1	5591	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5512	-0-	-938	-0-	375	1	5137	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	388	1	5631	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5953	-0-	-557	-0-	388	1	5565	2	N	-0-					-0-
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	350	1	5146	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5732	-0-	-282	-0-	388	1	5344	2	N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

10	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	139	1	3293	2	Y	-0-					99
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	130	1	3854	2	Y	-0-					99
12	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	144	1	3471	2	Y	-0-					99
01	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	146	1	3537	2	Y	-0-					99
02	3584	X	2240	-0-	-1344	-0-	126	1	2114	2	Y	-0-					99
03	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	148	1	2816	2	Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	717	-0-	-833	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	298	1	4186	2	N	-0-					-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	279	1	3612	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	247	1	3319	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3667	-0-	-828	-0-	355	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3137	-0-	-923	-0-	372	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	309	1	3555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	301	1	1836	2	Y	-0-					9
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	311 20	1 9	1776	2	Y	18	14	1			13
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	311	1	1951	2	Y	-0-					13
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	274	1	1444	2	Y	-0-					13
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	229	1	1583	2	Y	-0-					13
*03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	295	1	2437	2	Y	-0-					13

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2997	-0-	-727	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3587	-0-	-691	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
02	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	5318	-0-	-2556	-0-	5315	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	7620	X	5117	-0-	-2503	-0-	5111	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	4743	X	4037	-0-	-706	-0-	4031	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	5332	X	4387	-0-	-945	-0-	4383	2	4	9	Y	4	2	1			5
02	4816	X	4228	-0-	-588	-0-	4221	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	5332	X	3802	-0-	-1530	-0-	3788	2	14	9	Y	13	12	1			4

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	32	-0-	-3905	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	35	-0-	-2600	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4989	-0-	-231	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4990	-0-	-342	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4123	-0-	-609	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4407	-0-	-739	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

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
10	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6470	-0-	-70	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6363	-0-	-581	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6248	-0-	-696	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5574	-0-	-698	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6088	-0-	-856	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

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
10	2356	X	1955	-0-	-401	-0-	166	1	1789	2	N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	163	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	169	1	2035	2	N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	187	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	182	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1300	-0-	-901	-0-	213	1	1087	2	N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3209	-0-	109	334	3209	2			N	-0-					-0-
11	3761	X	3427	-0-	-334	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	6	1	3013	2	Y	-0-					-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-

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
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4485	-0-	-72	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6007	-0-	-875	-0-	434	1	5573	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5975	-0-	-625	-0-	280	1	5695	2	N	-0-					-0-
12	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	333	1	7317	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5940	-0-	-787	-0-	293	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	269	1	5704	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7192	-0-	-465	-0-	299	1	6893	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	353	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	309	1	3118	2	N	-0-					-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	353	1	3148	2	N	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	353	1	2914	2	N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	271	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	353	1	3301	2	N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3233	-0-	-1293	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3972	-0-	-408	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4161	-0-	-365	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3236	-0-	-488	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

10	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	638	1	2452	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3216	-0-	-24	-0-	717	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	738	1	2354	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2824	-0-	-710	-0-	739	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2057	-0-	-1135	-0-	671	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2076	-0-	-1241	-0-	643	1	1433	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	379	1	3234	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	392	1	2963	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	393	1	2118	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	340	1	2769	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2473	-0-	-803	-0-	318	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2383	-0-	-1244	-0-	293	1	2090	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	181	1	2452	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	188	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	193	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	184	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2338	-0-	-70	-0-	185	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	243	1	2607	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	259	1	2952	2	N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	253	1	2917	2	N	-0-					-0-
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	270	1	2990	2	N	-0-					-0-
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	290	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	230	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	235	1	2229	2	N	-0-					-0-

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
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					4
11	5940	X	5615	-0-	-325	-0-	5615	2			Y	-0-					4
12	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	2			Y	-0-					4
01	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	5971	2			Y	-0-					4
02	5740	X	5549	-0-	-191	-0-	5549	2			Y	-0-					4
03	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	5710	2			Y	-0-					4

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	421	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	425	1	1819	2	N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	393	1	2037	2	N	-0-					-0-
*01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	251	1	2263	2	N	-0-					-0-
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	201	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	1223 190	1 9	3204	2	Y	173	176	1			54
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1184	1	3119	2	Y	-0-	54	1			-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1223 3	1 9	3453	2	Y	3	3	8			-0-
01	4216	X	3054	-0-	-1162	-0-	1223 11	1 9	1820	2	Y	10	10	8			-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1026 3	1 9	2833	2	Y	3	3	8			-0-
*03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1223 3	1 9	3142	2	Y	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1223	1	5009	2	N	-0-					116
11	5130	X	3814	-0-	-1316	-0-	1164	1	2650	2	N	-0-					116
12	5301	X	4987	-0-	-314	-0-	676	1	4311	2	N	-0-					116
01	5301	X	4879	-0-	-422	-0-	558	1	4313	2	N	7	7	8			116
							8	9									
02	4788	X	4268	-0-	-520	-0-	462	1	3806	2	N	-0-					116
03	5301	X	4391	-0-	-910	-0-	380	1	4004	2	N	6	65	1			57
							7	9									

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	861	1	2619	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3060	X	1740	-0-	-1320	-0-	806	1	925	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	850	1	2962	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	876	1	2432	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	2856	X	2751	-0-	-105	-0-	741	1	2002	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	803	1	2899	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

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
10	4557	X	3396	-0-	-1161	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3418	-0-	-692	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3440	-0-	-187	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3150	-0-	-42	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	422	1	2639	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	3120	X	2994	-0-	-126	-0-	408	1	2586	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	416	1	2617	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	402	1	2247	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2489	-0-	-311	-0-	374	1	2115	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	413	1	2468	2	Y	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	1223	1	5015	2	Y	-0-					98
11	5550	X	5081	-0-	-469	-0-	1022	1	4058	2	Y	1	25	1	1	8	73
							1	9									
12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1218	1	4955	2	Y	4	4	8			73
							4	9									
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1169	1	4767	2	Y	22	22	8			73
							24	9									
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1082	1	4551	2	Y	4	4	8			73
							4	9									
03	5735	X	5279	-0-	-456	-0-	1188	1	4087	2	Y	4	4	8			73
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	3620	2			N	-0-					18
11	3600	X	3500	-0-	-100	-0-	3500	2			N	-0-					18
12	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			N	-0-					18
01	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3505	2			N	-0-					18
02	3304	X	3140	-0-	-164	-0-	3140	2			N	-0-					18
03	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			N	-0-					18

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
10	4185	X	3223	-0-	-962	-0-	267	1	2956	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3374	-0-	-676	-0-	258	1	3116	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3218	-0-	-967	-0-	267	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2924	-0-	-1199	-0-	267	1	2654	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3724	X	2945	-0-	-779	-0-	241	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	267	1	2828	2	N	-0-					-0-

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
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					3
11	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2308	2			Y	-0-					3
12	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	2315	2			Y	-0-					3
01	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	2			Y	-0-					3
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	2033	2			Y	-0-					3
*03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			Y	-0-					3

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
10	2542	X	1648	-0-	-894	-0-	1646	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	2460	X	1623	-0-	-837	-0-	1621	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1720	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	2	7	9	Y	6	5	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	349	1	2978	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2992	-0-	-608	-0-	342	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2736	-0-	-736	-0-	327	1	2409	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	428	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2489	-0-	-647	-0-	370	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	355	1	2790	2	N	-0-					-0-

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
10	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4848	-0-	-132	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4242	-0-	-294	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-

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
10	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	85	1	3949	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3898	-0-	-182	-0-	70	1	3828	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3981	-0-	-235	-0-	73	1	3908	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	67	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2868	-0-	-772	-0-	43	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	407	1	2410	2	Y	28					68
							31	9									
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	342	1	1907	2	Y	29					97
							32	9									
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	362	1	1813	2	Y	-0-					97
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	339	1	1669	2	Y	-0-					97
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	328	1	1924	2	Y	-0-					97
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	364	1	1895	2	Y	-0-					97

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2914	-0-	-110	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2691	-0-	-473	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					14
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					14
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					14
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					14
02	3696	X	553	-0-	-3143	-0-	553	2			Y	-0-					14
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					14

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
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4913	-0-	-307	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4977	-0-	-169	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	5049	-0-	-252	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4360	-0-	-428	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4814	-0-	-487	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2338	-0-	-297	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	1541	-0-	-970	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3818	-0-	-429	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3413	-0-	-423	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3615	-0-	-415	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-

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
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	160	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	198	1	3014	2	N	-0-					-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	174	1	3279	2	N	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	51	1	3191	2	N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	18	1	2988	2	N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		8307	-0-	8307	25031	184	1	8123	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		7406	-0-	7406	32437	165	1	7241	2	Y	-0-					-0-
12	39901	X	7464	-0-	-32437	-0-	152	1	7312	2	Y	-0-					-0-
01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	148	1	7197	2	Y	-0-					-0-
02	8540	X	6635	-0-	-1905	-0-	143	1	6492	2	Y	-0-					-0-
03	8122	X	6756	-0-	-1366	-0-	193	1	6563	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4372	-0-	1272	1272	4372	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3821	-0-	721	1993	3821	2			N	-0-					-0-
02	3402	X	1409	-0-	-1993	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3	1	3222	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4605	-0-	-510	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4755	-0-	-375	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	4852	-0-	-573	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5081	-0-	-344	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4530	-0-	-370	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
*03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1255	-0-	-450	-0-	1254	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1650	X	567	-0-	-1083	-0-	567	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1308	2	6	9	Y	5	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	480	-0-	-419	-0-	480	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	572	-0-	-808	-0-	572	1			N	-0-					-0-
12	2294	N	570	-0-	-1724	-0-	570	1			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	1			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	494	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	535	1	845	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4749	-0-	-87	-0-	1205	1	3544	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1184	1	3706	2	N	-0-					-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1220	1	3564	2	N	-0-					-0-
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1221	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3952	-0-	-612	-0-	1050	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	1220	1	3510	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6950 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	165	1	3847	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3982	-0-	-218	-0-	185	1	3797	2	Y	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	241	1	6668	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	219	1	4637	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	3920	X	2887	-0-	-1033	-0-	237	1	2650	2	Y	-0-					-0-
*03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	265	1	4167	2	Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3746	-0-	-544	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3626	-0-	-807	-0-	3623	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4433	X	2913	-0-	-1520	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	10	-0-	-3994	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2497	-0-	-417	-0-	2496	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	2820	X	2352	-0-	-468	-0-	2349	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	2619	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2840	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2439	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	2386	2	11	9	Y	10	9	1			3

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3191	-0-	-560	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3132	-0-	-318	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2101	-0-	-839	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2346	-0-	-878	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2175	-0-	-1235	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2082	-0-	-998	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

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
10	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3669	-0-	-621	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3874	-0-	-559	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3597	-0-	-743	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3171	-0-	-581	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	398	1	2267	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	485	1	2544	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	424	1	3036	2	N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	460	1	3010	2	N	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	454	1	1930	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	478	1	2435	2	N	-0-					-0-

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
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	4223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3585	-0-	-335	-0-	3584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

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
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3818	-0-	-578	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4283	-0-	-584	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 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
10	4743	X	4207	-0-	-536	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3787	-0-	-803	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4274	-0-	-469	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4228	-0-	-19	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3694	-0-	-142	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	452	-0-	-3826	-0-	452	2			N	-0-					-0-

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
10	2728	X	1979	-0-	-749	-0-	471	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	430	1	2179	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1691	-0-	-851	-0-	448	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1135	-0-	-1407	-0-	409	1	726	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1826	-0-	-610	-0-	315	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2535	-0-	-162	-0-	355	1	2180	2	N	-0-					-0-

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
10	4402	X	3850	-0-	-552	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3275	-0-	-985	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3079	-0-	-1323	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2824	-0-	-1485	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2128	-0-	-1624	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2368	-0-	-1476	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
12	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

10	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	267	1	3429	2	N	-0-					55
11	3780	X	3189	-0-	-591	-0-	258	1	2931	2	N	-0-					55
12	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	263	1	3215	2	N	-0-					55
01	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	261	1	3435	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	241	1	3092	2	N	-0-					55
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	265	1	3595	2	N	-0-					55

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

10	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	3998	2	4	9	Y	4	31	1			118
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3975	2	32	9	Y	29	147	1			-0-
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4106	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	40	1			-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-

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
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	762	-0-	-918	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	815	-0-	-859	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

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
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	860	1	1388	2	N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	841	1	698	2	N	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	896	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	747	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	634	1	1156	2	N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	680	1	1538	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	2341	-0-	2341	2341	2341	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	869	-0-	869	3210	869	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	468	-0-	468	3678	468	2			N	-0-					-0-
01	4259	X	581	-0-	-3678	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

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
10	4557	X	2344	-0-	-2213	-0-	2343	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	4410	X	2088	-0-	-2322	-0-	2086	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2790	X	2069	-0-	-721	-0-	2066	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	1914	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	2240	X	1763	-0-	-477	-0-	1760	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3297	2	7	9	Y	6	6	1			2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1223	1	433	2	Y	-0-					23
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	1180	1	3101	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	1174	1	3162	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1167	1	3005	2	Y	9	9	8			23
							10	9									
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	1013	1	2508	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	1223	1	3328	2	Y	3	3	8			23
							3	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					52
11	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	2225	2			N	-0-					52
12	2542	N	1695	-0-	-847	-0-	1695	2			N	-0-					52
01	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					52
02	2072	N	1553	-0-	-519	-0-	1553	2			N	-0-					52
03	1705	N	1109	-0-	-596	-0-	1109	2			N	-0-					52

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

10	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	2			N	-0-					-0-
11	2249	N	2248	-0-	-1	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2570	-0-	-344	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

10	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2870	-0-	-757	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2554	-0-	-694	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	199	1	3710	2	N	-0-					-0-
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	217	1	3496	2	N	-0-					-0-
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	202	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	185	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	152	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	135	1	2184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	2077	X	876	-0-	-1201	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
11	2010	X	815	-0-	-1195	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1116	N	666	-0-	-450	-0-	664	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	672	1	4114	2	N	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	630	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2394	-0-	-1698	-0-	582	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	677	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	619	1	3206	2	N	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	674	1	3806	2	N	-0-					-0-

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
10	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	1548	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	1860	X	920	-0-	-940	-0-	918	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	1231	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	1426	N	935	-0-	-491	-0-	928	2	7	9	Y	6	6	1			2

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
10	3596	X	3098	-0-	-498	-0-	3096	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	3480	X	3033	-0-	-447	-0-	3030	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3027	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	2519	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	2828	X	2041	-0-	-787	-0-	2037	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	2553	2	12	9	Y	11	10	1			3

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
10	1116	X	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
11	1080	X	949	-0-	-131	-0-	947	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1116	N	581	-0-	-535	-0-	581	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	354	-0-	-669	-0-	351	2	3	9	Y	3	1	1			2
02	896	N	552	-0-	-344	-0-	552	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	765	1	7111	2	N	-0-					-0-
11	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	742	1	7385	2	N	-0-					-0-
12	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	755	1	8870	2	N	-0-					-0-
01	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	802	1	8592	2	N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	682	1	8532	2	N	-0-					-0-
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	628	1	11220	2	N	-0-					-0-

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
10	5270	X	4928	-0-	-342	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4762	-0-	-338	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4696	-0-	-295	-0-	22	1	4674	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	21	1	4611	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3769	-0-	-683	-0-	62	1	3707	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4283	-0-	-646	-0-	47	1	4236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2825	-0-	-283	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6253	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6082	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6106	2	9	9	Y	8	6	1			5
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5988	2	4	9	Y	4	2	1			7
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5428	2	10	9	Y	9	11	1			5
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6080	2	21	9	Y	19	19	1			5

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
10	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	1572	1	9636	2	N	-0-					-0-
11	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	5013	-0-	-3047	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5759	-0-	-2301	-0-	1466	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6256	-0-	-1024	-0-	740	1	5516	2	N	-0-					-0-
03	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	786	1	10352	2	N	-0-					-0-

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
10	2387	X	990	-0-	-1397	-0-	419	1	571	2	N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	418	1	2412	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1741	-0-	-646	-0-	452	1	1289	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	557	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	646	-0-	-1510	-0-	481	1	165	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	613	-0-	-1774	-0-	514	1	99	2	N	-0-					-0-

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
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1922	X	1470	-0-	-452	-0-	1468	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1860	X	1268	-0-	-592	-0-	1266	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1415	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	1155	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	2	4	9	Y	4	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	943	-0-	-142	-0-	205	1	738	2	N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	197	1	1320	2	N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	202	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	183	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-	152	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	159	1	952	2	N	-0-					-0-

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
10	5952	X	5496	-0-	-456	-0-	22	1	5474	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4366	-0-	-1244	-0-	95	1	4271	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	130	1	5135	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4730	-0-	-974	-0-	91	1	4639	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4811	-0-	-173	-0-	77	1	4734	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4584	-0-	-903	-0-	67	1	4517	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2595	-0-	-233	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2594	-0-	-10	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2559	-0-	-107	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2771	-0-	-561	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5439	-0-	-172	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5267	-0-	-43	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5383	-0-	-104	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5346	-0-	-110	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4809	-0-	-119	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5233	-0-	-223	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					11
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-					11
12	3689	X	3669	-0-	-20	-0-	3669	2			Y	-0-					11
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3574	2	3	9	Y	3	3	8			11
02	3332	X	3065	-0-	-267	-0-	3065	2			Y	-0-					11
03	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	3398	2			Y	-0-					11

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4920	-0-	-1950	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	3585	-0-	-3266	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5741	-0-	-1358	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6829	-0-	-270	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	1077	-0-	-628	-0-	1076	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1650	X	982	-0-	-668	-0-	980	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	992	N	742	-0-	-250	-0-	741	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1085	N	816	-0-	-269	-0-	814	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	924	N	835	-0-	-89	-0-	833	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	Y	3	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1224	-0-	-853	-0-	1222	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2010	X	1499	-0-	-511	-0-	1497	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1044	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1400	N	940	-0-	-460	-0-	938	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1550	N	560	-0-	-990	-0-	553	2	7	9	Y	6	5	1			2

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2025

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					61
11	4140	X	3602	-0-	-538	-0-	3515	2	87	9	Y	79	140	1			-0-
12	4278	X	3577	-0-	-701	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3180	-0-	-376	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

10	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4432	-0-	-63	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3819	-0-	-241	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	661	-0-	-3834	-0-	661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3945	-0-	-315	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3578	-0-	-824	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3517	-0-	-347	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2396	-0-	-363	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2119	-0-	-317	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2581	-0-	-59	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2167	-0-	-241	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	215	1	1475	2	N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	198	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	218	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	225	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1347	-0-	-165	-0-	198	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	183	1	1417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2229	-0-	-1615	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	X	1	-0-	-3499	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	6	-0-	-3869	-0-	6	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

10	4030	X	1464	-0-	-2566	-0-	264	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3403	-0-	-617	-0-	419	1	2984	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3742	-0-	-412	-0-	422	1	3320	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	435	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	374	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	495	1	3423	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					3
11	2730	X	2709	-0-	-21	-0-	2709	2			Y	-0-					3
12	2883	N	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			Y	-0-					3
01	2852	N	2707	-0-	-145	-0-	2707	2			Y	-0-					3
02	2520	N	2371	-0-	-149	-0-	2371	2			Y	-0-					3
*03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					3

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

10	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3465	-0-	-195	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3217	-0-	-171	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

10	5363	X	3436	-0-	-1927	-0-	3434	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	5190	X	3236	-0-	-1954	-0-	3230	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3206	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	3173	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3024	X	2752	-0-	-272	-0-	2745	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3346	2	11	9	Y	10	10	1			3

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

10	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	916	1	448	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	877	-0-	-683	-0-	877	1			N	-0-					-0-
12	1612	N	876	-0-	-736	-0-	846	1	30	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	885	-0-	-479	-0-	834	1	51	2	N	-0-					-0-
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	767	1			N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WANN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	362	-0-	-4009	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3178	-0-	-770	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

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
10	5766	X	4588	-0-	-1178	-0-	4588	2			Y	-0-					6
11	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	5524	2			Y	-0-					6
12	5766	X	5652	-0-	-114	-0-	5652	2			Y	-0-					6
01	5766	X	5660	-0-	-106	-0-	5660	2			Y	-0-					6
02	5208	X	5018	-0-	-190	-0-	5018	2			Y	-0-					6
*03	5704	X	5650	-0-	-54	-0-	5650	2			Y	-0-					6

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2419	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2212	N	2123	-0-	-89	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
*03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1010	-0-	-250	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	1660	-0-	-1657	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	4	1	2966	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2678	-0-	-150	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4395	-0-	-813	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4833	-0-	-177	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5024	-0-	-91	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3468	-0-	-1040	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3386	-0-	-1636	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

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
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3776	-0-	-144	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3791	-0-	-704	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

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
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1820	-0-	-196	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

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
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	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
10	3317	X	2494	-0-	-823	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1400	-0-	-952	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1702	-0-	-840	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4459	-0-	-67	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4248	-0-	-340	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2355	-0-	-559	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1773	-0-	-1047	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1755	-0-	-1159	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1670	-0-	-1182	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1565	-0-	-647	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

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
10	4216	X	3528	-0-	-688	-0-	267	1	3261	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3365	-0-	-715	-0-	258	1	3107	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3388	-0-	-828	-0-	267	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3001	-0-	-781	-0-	267	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1908	-0-	-1284	-0-	229	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	262	1	2192	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4088	2			Y	-0-					17
11	4380	X	4103	-0-	-277	-0-	4103	2			Y	-0-					17
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					17
01	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	4252	2			Y	-0-					17
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					17
*03	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	2			Y	-0-					17

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4004	-0-	-756	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3527	-0-	-1743	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3383	-0-	-117	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3745	-0-	-130	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3226	-0-	-442	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4152	-0-	-20	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

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
10	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	540	1	6270	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5971	-0-	-569	-0-	523	1	5448	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5118	-0-	-1361	-0-	549	1	4569	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	3015	-0-	-3743	-0-	574	1	2441	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3981	-0-	-2123	-0-	593	1	3388	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6265	-0-	-493	-0-	617	1	5648	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

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
10	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4854	-0-	-66	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3610	-0-	-1443	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3853	-0-	-683	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2498	-0-	-385	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2351	-0-	-113	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2167	-0-	-499	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

10	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	192	1	2060	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2097	-0-	-1143	-0-	191	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	233	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	243	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	202	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	179	1	2528	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3086	-0-	-22	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			Y	-0-					55
11	4260	X	4119	-0-	-141	-0-	4119	2			Y	-0-					55
12	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4034	2			Y	-0-					55
01	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3857	2			Y	-0-					55
02	3976	X	3422	-0-	-554	-0-	3422	2			Y	-0-					55
*03	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2			Y	-0-					55

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

10	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3463	-0-	-877	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3893	-0-	-850	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

10	4991	X	4356	-0-	-635	-0-	149	1	4207	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	1972	-0-	-2918	-0-	158	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	2218	-0-	-2835	-0-	122	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	166	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	2341	-0-	-1831	-0-	171	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2823	-0-	-1548	-0-	200	1	2623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2704	-0-	-208	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	267	1	3190	2	N	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	258	1	3338	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2709	-0-	-1011	-0-	267	1	2442	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	267	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	241	1	3219	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	267	1	3245	2	N	-0-					-0-

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
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	227	1	3585	2	N	-0-					-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	225	1	3444	2	N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	207	1	4186	2	N	-0-					-0-
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	193	1	4410	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	172	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	195	1	3335	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2542	X	2091	-0-	-451	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

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
10	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3206	-0-	-154	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3052	-0-	-885	-0-	1	1	3051	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3003	-0-	-807	-0-	96	1	2907	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	2547	-0-	-1390	-0-	155	1	2392	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2145	-0-	-1358	-0-	82	1	2063	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	319	1	2258	2	N	-0-			-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-			-0-

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
10	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	7225	2			N	-0-			-0-
11	7260	X	6955	-0-	-305	-0-	6955	2			N	-0-			-0-
12	7409	X	7273	-0-	-136	-0-	7273	2			N	-0-			-0-
01	7316	X	7153	-0-	-163	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
02	6524	X	6191	-0-	-333	-0-	6191	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	6756	-0-	-529	-0-	6756	2			N	-0-			-0-

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
10	6665	X	6333	-0-	-332	-0-	6333	2			N	-0-			-0-
11	6120	X	6027	-0-	-93	-0-	6027	2			N	-0-			-0-
12	6324	X	6121	-0-	-203	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-			-0-
02	5712	X	5432	-0-	-280	-0-	5432	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5950	2			N	-0-			-0-

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
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-			-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-			-0-

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
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-			-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	3364	-0-	-387	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	2968	-0-	-420	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
03	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	3628	2			N	-0-			-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 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
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	559	1	3309	2	N	-0-			-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	591	1	2863	2	N	-0-			-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	600	1	3142	2	N	-0-			-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	655	1	3111	2	N	-0-			-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	512	1	2889	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	680	1	3505	2	N	-0-			-0-

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
10	5828	X	4485	-0-	-1343	-0-	613	1	3872	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	2461	-0-	-3179	-0-	642	1	1819	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	611	1	5496	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5031	-0-	-797	-0-	703	1	4328	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	3736	-0-	-1220	-0-	654	1	3082	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	4972	-0-	-856	-0-	589	1	4383	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2226	-0-	-1804	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1975	-0-	-1721	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2464	-0-	-1628	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

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
10	5518	X	2084	-0-	-3434	-0-	2083	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	5340	X	1864	-0-	-3476	-0-	1861	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	2072	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	2077	N	1468	-0-	-609	-0-	1465	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1788	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2735	2	9	9	Y	8	8	1			2

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
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	310	-0-	-837	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-

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
10	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3134	-0-	-106	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2862	-0-	-50	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	231	1	3736	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3910	-0-	-20	-0-	210	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	204	1	3448	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	204	1	3310	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3549	-0-	-91	-0-	192	1	3357	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	220	1	3091	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2560	-0-	-800	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4508	-0-	-472	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5253	-0-	-234	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4550	-0-	-406	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

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
10	3534	X	3081	-0-	-453	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2975	-0-	-441	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

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
10	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1204	-0-	-3012	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

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
10	5735	X	5461	-0-	-274	-0-	21	1	5440	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4869	-0-	-681	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5044	-0-	-567	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5371	-0-	-240	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4884	-0-	-184	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7665	-0-	-395	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7248	-0-	-552	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7505	-0-	-555	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6646	-0-	-326	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6970	-0-	-687	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	267	1	13003	2	N	-0-					-0-
11	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	258	1	12179	2	N	-0-					-0-
12	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	267	1	12640	2	N	-0-					-0-
01	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	267	1	13011	2	N	-0-					-0-
02	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	241	1	10758	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9125	-0-	-1756	-0-	267	1	8858	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2780	-0-	-754	-0-	11	1	2769	2	N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	2	1	3534	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3122	-0-	-412	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2382	-0-	-810	-0-	9	1	2373	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	3	1	2967	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	183	1	4852	2	N	-0-					-0-
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	138	1	4447	2	N	-0-					-0-
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	159	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	147	1	4735	2	N	-0-					-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	115	1	4249	2	N	-0-					-0-
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	56	1	5088	2	N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1223	-0-	-1325	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1880	-0-	-941	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	219	1	8094	2	N	-0-					-0-
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	413	1	4611	2	N	-0-					-0-
12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	651	1	5538	2	N	-0-					-0-
01	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	294	1	8263	2	N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	219	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	397	1	4966	2	N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5678	-0-	-367	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5631	-0-	-189	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5766	-0-	-124	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4821	-0-	-443	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5419	-0-	-533	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1498	-0-	-518	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6084	-0-	-336	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6426	-0-	-239	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6245	-0-	-420	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5874	-0-	-146	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2776	-0-	-472	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2864	-0-	-670	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3690	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3292	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3478	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3083	2	11	9	Y	10	10	1			3

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	2274	-0-	-4174	-0-	267	1	2007	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	3045	-0-	-2925	-0-	258	1	2787	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5022	-0-	-1147	-0-	261	1	4761	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5347	-0-	-822	-0-	263	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	238	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	267	1	5124	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1948	-0-	-129	-0-	1947	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2093	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1817	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1876	N	1557	-0-	-319	-0-	1553	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1864	2	7	9	Y	6	6	1			2

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	397	1	1772	2	Y	-0-					3
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	247	1	2280	2	Y	3	2	8			4
							3	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	249	1	2374	2	Y	14	4	8			14
							15	9									
01	2170	N	677	-0-	-1493	-0-	182	1	470	2	Y	23	18	8			19
							25	9									
02	2324	N	1664	-0-	-660	-0-	141	1	1521	2	Y	2	9	1	2	8	10
							2	9									
03	2573	N	2167	-0-	-406	-0-	333	1	1832	2	Y	2	2	8			10
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2153	-0-	-1133	-0-	2153	2			N	-0-					64
11	3180	X	2270	-0-	-910	-0-	2270	2			N	-0-					64
12	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2183	2			N	-0-					64
01	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	2			N	-0-					64
02	2128	N	1605	-0-	-523	-0-	1605	2			N	-0-					64
03	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1892	2			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2974	-0-	-870	-0-	367	1	2607	2	N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	297	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	260	1	3073	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	338	1	2444	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2202	-0-	-710	-0-	135	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2195	-0-	-1153	-0-	235	1	1960	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2136	-0-	-440	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	4462	-0-	-2544	-0-	4459	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	6780	X	4293	-0-	-2487	-0-	4289	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	4774	X	4426	-0-	-348	-0-	4419	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	4774	X	4526	-0-	-248	-0-	4523	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4256	X	4250	-0-	-6	-0-	4243	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4525	2	17	9	Y	15	14	1			4

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
10	3193	X	2774	-0-	-419	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2370	-0-	-514	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

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
10	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
12	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
01	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
02	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
03	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-

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
10	5642	X	4520	-0-	-1122	-0-	237	1	4283	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4314	-0-	-1146	-0-	172	1	4142	2	N	-0-					-0-
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	182	1	4591	2	N	-0-					-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	167	1	4413	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4085	-0-	-3	-0-	122	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	58	1	4222	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
11	810	N	513	-0-	-297	-0-	366	1	147	2	N	-0-					-0-
12	992	N	435	-0-	-557	-0-	435	1			N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	1			N	-0-					-0-
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	377	1			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	411	1	113	2	N	-0-					-0-

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
10	6541	X	5621	-0-	-920	-0-	141	1	5480	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	4572	-0-	-1758	-0-	267	1	4305	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	4866	-0-	-1675	-0-	225	1	4641	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	3616	-0-	-2925	-0-	405	1	3211	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	3492	-0-	-2080	-0-	368	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3458	-0-	-2153	-0-	445	1	3013	2	N	-0-					-0-

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
10	4681	X	4601	-0-	-80	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4302	-0-	-317	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3565	-0-	-607	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

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
10	8587	X	8285	-0-	-302	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
11	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
03	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-

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
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					43
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					43
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					43
01	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	4171	2	6	9	Y	5	5	8			43
02	3948	X	3611	-0-	-337	-0-	3611	2			Y	-0-					43
03	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	3957	2			Y	-0-					43

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
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	1223	1	1428	2	N	-0-					-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1180	1	1072	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1223	-0-	-699	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1922	N	1223	-0-	-699	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1736	N	1105	-0-	-631	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

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
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1991	-0-	-859	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2272	-0-	-673	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

10	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	511	1	3374	2	N	-0-					-0-
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	539	1	3520	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	557	1	3271	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3321	-0-	-616	-0-	471	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2458	-0-	-1098	-0-	434	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	534	1	3678	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

10	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	3431	2			Y	-0-					2
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3329	2	13	9	Y	12	14	1			-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2967	-0-	-141	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
*03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

10	3751	X	1438	-0-	-2313	-0-	551	1	887	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1343	-0-	-457	-0-	527	1	816	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	693	-0-	-1167	-0-	530	1	163	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	447	-0-	-979	-0-	447	1			N	-0-					-0-
02	1288	X	688	-0-	-600	-0-	381	1	307	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	445	-0-	-981	-0-	445	1			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	422	1	2246	2	N	-0-					-0-
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	408	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	422	1	2273	2	N	-0-					-0-
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	422	1	2297	2	N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	381	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4456	-0-	1356	1356	422	1	4034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1050	-0-	-480	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1053	-0-	-497	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3060	-0-	-570	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3714	-0-	-347	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3359	-0-	-309	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6800	-0-	-4	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	1			N	-0-					-0-
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	1			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	734	1	362	2	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7381	-0-	-183	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6647	-0-	-673	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7155	-0-	-99	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7130	-0-	-248	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6380	-0-	-284	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7059	-0-	-319	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3849	-0-	-111	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3025	-0-	-1129	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2979	-0-	-773	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4310	-0-	1210	1210	2853	1	1457	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	557	1	778	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3266	-0-	266	266	539	1	2727	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3070	-0-	-30	236	557	1	2513	2	N	-0-					-0-
01	2830	N	2594	-0-	-236	-0-	557	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1981	-0-	-763	-0-	503	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	557	1	2470	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5543	-0-	-223	-0-	5543	2			Y	-0-					75
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5465	2	56	9	Y	51	126	1			-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4845	-0-	-307	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3264	-0-	-301	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	511	1	4054	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	534	1	3842	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	558	1	4333	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	554	1	6614	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	503	1	4960	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	558	1	4303	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

10	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2615	-0-	-73	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	344	1	375	2	N	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	293	1	66	2	N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	253	1	296	2	N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

10	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2428	-0-	-288	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2666	-0-	-155	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2501	-0-	-227	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2246	-0-	-246	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1594	-0-	-1165	-0-	1592	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2670	X	1595	-0-	-1075	-0-	1593	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1710	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	1466	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1691	2	7	9	Y	6	6	1			2

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2262	-0-	-230	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2520	-0-	-580	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2385	-0-	-615	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1754	-0-	-486	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5518	X	5299	-0-	-219	-0-	5262	2	37	9	Y	34	26	1			24
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-	8	1			16
12	5518	X	5121	-0-	-397	-0-	5103	2	18	9	Y	16	3	8			29
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5506	2	41	9	Y	37	9	1	7	8	50
02	5292	X	4998	-0-	-294	-0-	4996	2	2	9	Y	2	22	1	1	8	29
*03	5859	X	5321	-0-	-538	-0-	5319	2	2	9	Y	2	2	8			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2861	-0-	-22	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

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
10	4619	X	3768	-0-	-851	-0-	3768	2			Y	-0-					17
11	4260	X	3855	-0-	-405	-0-	3855	2			Y	-0-					17
12	4402	X	3889	-0-	-513	-0-	3889	2			Y	-0-					17
01	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	3973	2			Y	-0-					17
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					17
*03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					17

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-

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
10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	642	1	1228	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	748	-0-	-632	-0-	522	1	226	2	N	-0-					-0-
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	566	1	1370	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1491	-0-	-369	-0-	552	1	939	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1206	-0-	-474	-0-	519	1	687	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1133	-0-	-789	-0-	559	1	574	2	N	-0-					-0-

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
10	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1669	-0-	-39	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

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
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2108	-0-	-944	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2326	-0-	-1053	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1692	-0-	-1758	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2897	-0-	-451	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2197	-0-	-239	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
*03	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3414	-0-	-1112	-0-	410	1	3004	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3823	-0-	-557	-0-	467	1	3356	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3736	-0-	-728	-0-	485	1	3251	2	N	-0-					-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	484	1	3340	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3475	-0-	-81	-0-	434	1	3041	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	419	1	2690	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	264	-0-	-816	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2503	-0-	-325	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2579	-0-	-552	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3871	-0-	771	1135	3871	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3121	-0-	121	1256	3121	2			N	-0-					-0-
12	4973	X	3717	-0-	-1256	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2466	-0-	-278	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	275	1	2603	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	275	1	2458	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	172	1	2702	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	218	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2645	-0-	-15	-0-	211	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	258	1	2620	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1802	-0-	-214	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

10	6076	X	6021	-0-	-55	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5039	-0-	-841	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5988	-0-	-26	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5946	-0-	-68	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5127	-0-	-305	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5394	-0-	-620	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3484	-0-	-298	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1827	-0-	-1701	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

10	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	377	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1483	-0-	-1097	-0-	394	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	286	1	2514	2	N	-0-					-0-
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	306	1	2587	2	N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	214	1	2115	2	N	-0-					-0-
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	240	1	2838	2	N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

10	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	339	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	340	1	1502	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	216	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	256	1	1719	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	234	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	266	1	1685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	557	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	539	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	557	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	557	1	1833	2	N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	503	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	557	1	1800	2	N	-0-					-0-

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
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	839	1	3819	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	812	1	3742	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	833	1	3901	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	4681	X	2711	-0-	-1970	-0-	808	1	1900	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4256	X	4190	-0-	-66	-0-	755	1	3427	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	839	1	4199	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

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
10	2511	X	2374	-0-	-137	-0-	712	1	1662	2	Y	-0-					11
11	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	714	1	1591	2	Y	-0-					11
12	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	795	1	1342	2	Y	-0-					11
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	819	1	1580	2	Y	-0-					11
02	2156	N	1673	-0-	-483	-0-	741	1	932	2	Y	-0-					11
*03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	852	1	1254	2	Y	-0-					11

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
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	476	1	2637	2	Y	-0-					20
11	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	464	1	2384	2	Y	-0-					20
12	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	484	1	2400	2	Y	-0-					20
01	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	480	1	1951	2	Y	-0-					20
02	2772	X	2660	-0-	-112	-0-	376	1	2284	2	Y	-0-					20
03	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	396	1	2203	2	Y	-0-					20

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
10	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	48	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	32	1	3282	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	19	1	3454	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3627	X	2885	-0-	-742	-0-	71	1	2813	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3276	X	3217	-0-	-59	-0-	3216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

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
10	5084	X	4849	-0-	-235	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4092	-0-	-276	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4521	-0-	-315	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1585	-0-	-337	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

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
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	511	1	1951	2	Y	-0-					24
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	469	1	2189	2	Y	-0-					24
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	415	1	1510	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
01	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	363	1	1322	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	294	1	1870	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	371	1	2297	2	Y	-0-					24

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	857	1	1894	2	N	-0-					-0-
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	865	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2240	-0-	-612	-0-	883	1	1357	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	910	1	1877	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2421	-0-	-155	-0-	761	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	956	1	1726	2	N	-0-					-0-

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
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					7
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4152	2	2	9	Y	2					9
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4396	2	18	9	Y	16					25
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	134	1	5264	2	Y	36	7	8			54
							40	9									
02	3724	X	3171	-0-	-553	-0-	93	1	3077	2	Y	1	26	1			29
							1	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4	1	4892	2	Y	-0-	1	1			28

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
10	4030	X	2618	-0-	-1412	-0-	337	1	2281	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2601	-0-	-789	-0-	414	1	2187	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2706	-0-	-611	-0-	437	1	2269	2	N	-0-					-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	358	1	2724	2	N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	390	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	462	1	2540	2	N	-0-					-0-

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
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1198	1	424	2	N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1184	1	517	2	N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	1223	1	1479	2	N	-0-					-0-
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	1220	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1101	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1			N	-0-					-0-

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
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

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
10	4712	X	3424	-0-	-1288	-0-	366	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3155	-0-	-1225	-0-	319	1	2836	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	340	1	3116	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3216	-0-	-814	-0-	313	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2494	-0-	-586	-0-	343	1	2151	2	N	-0-					-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	267	1	3182	2	N	-0-					-0-

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
10	2139	N	310	-0-	-1829	-0-	89	1	221	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	645	-0-	-1095	-0-	152	1	493	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1076	-0-	-567	-0-	202	1	874	2	N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	193	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	176	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	194	1	1345	2	N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3295	-0-	195	195	267	1	3028	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3092	-0-	92	287	258	1	2834	2	N	-0-					-0-
12	3067	N	2780	-0-	-287	-0-	267	1	2513	2	N	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	267	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	241	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	267	1	2839	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	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
10	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	2	Y	-0-					13
11	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	75	1	1485	2	Y	-0-					13
12	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	73	1	1481	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
01	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	76	1	1458	2	Y	8	8	8			13
							9	9									
02	1456	N	631	-0-	-825	-0-	127	1	503	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	152	1	1198	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1060	-0-	-440	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	788	1	3459	2	N	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	707	1	1913	2	N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	714	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	709	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	663	1	2996	2	N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	758	1	1888	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	4890	-0-	-876	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	2935	-0-	-2225	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	699	-0-	-4602	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	1375	-0-	-3926	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	1053	-0-	-3371	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3149	-0-	-1749	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	55	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1854	-0-	-306	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

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
10	5022	X	4777	-0-	-245	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4813	-0-	-47	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4979	-0-	-43	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4199	-0-	-281	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

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
10	5053	X	4992	-0-	-61	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4959	-0-	-32	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4474	-0-	-90	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4605	-0-	-448	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

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
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	301	1	6761	2	N	-0-					-0-
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	258	1	6825	2	N	-0-					-0-
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	225	1	7403	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	7133	-0-	-90	-0-	297	1	6836	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5587	-0-	-937	-0-	286	1	5301	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	4225	-0-	-2998	-0-	385	1	3840	2	N	-0-					-0-

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
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4241	-0-	-169	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3905	-0-	-211	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

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
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	1	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

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
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	816	1	4740	2	N	-0-					-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	827	1	4192	2	N	-0-					-0-
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	857	1	4253	2	N	-0-					-0-
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	722	1	4617	2	N	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	589	1	3832	2	N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	681	1	4969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

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
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					14
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					14
12	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	3879	2			Y	-0-					14
01	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			Y	-0-					14
02	3612	X	3435	-0-	-177	-0-	3435	2			Y	-0-					14
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			Y	-0-					14

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
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

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
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	156	1	2793	2	Y	-0-					12
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	153	1	2644	2	Y	-0-					12
12	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	157	1	2639	2	Y	-0-					12
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	171	1	2627	2	Y	-0-					12
02	2660	X	2392	-0-	-268	-0-	169	1	2223	2	Y	-0-					12
03	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	177	1	2117	2	Y	-0-					12

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	336	N	49	-0-	-287	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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
10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-					-0-
11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	912	1	234	2	N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	847	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	701	1	454	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	628	1	227	2	N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	937	1	314	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3122	-0-	-691	-0-	189	1	2933	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3245	-0-	-445	-0-	165	1	3080	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3273	-0-	-540	-0-	165	1	3108	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	306	1	2456	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2495	-0-	-529	-0-	242	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2919	-0-	-429	-0-	294	1	2625	2	N	-0-					-0-

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
10	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5402	-0-	-28	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5517	-0-	-1	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

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
10	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2402	-0-	-388	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2365	-0-	-127	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

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
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

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
10	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	328	1	3218	2	Y	86	77	1			23
							95	9									
11	3780	X	2946	-0-	-834	-0-	262	1	2684	2	Y	-0-	23	1			-0-
12	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	293	1	3124	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	273	1	3185	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3128	-0-	-260	-0-	433	1	2695	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	313	1	3252	2	Y	-0-					-0-

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
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	682	X	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	713	X	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	141	1	8688	2	N	-0-					-0-
11	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	126	1	8512	2	N	-0-					-0-
12	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	131	1	8575	2	N	-0-					-0-
01	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	129	1	8787	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	113	1	7340	2	N	-0-					-0-
03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	125	1	8127	2	N	-0-					-0-

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
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

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
10	8060	X	6830	-0-	-1230	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7461	-0-	-339	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7398	-0-	-476	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7338	-0-	-319	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6451	-0-	-521	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7185	-0-	-534	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

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
10	5332	X	4853	-0-	-479	-0-	4853	2			Y	-0-					25
11	5160	X	4757	-0-	-403	-0-	4757	2			Y	-0-					25
12	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	5031	2			Y	-0-					25
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			Y	-0-					25
02	4452	X	4410	-0-	-42	-0-	4410	2			Y	-0-					25
*03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					25

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	7998	X	7976	-0-	-22	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6908	-0-	-832	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6663	-0-	-1273	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7547	-0-	-420	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6620	-0-	-576	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7673	-0-	-294	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

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
10	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	474	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	159	-0-	-2571	-0-	159	1			N	-0-					-0-
12	2635	X	1784	-0-	-851	-0-	443	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2159	-0-	-445	-0-	495	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	318	1	702	2	N	-0-					-0-
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	414	1	2477	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5332	X	3836	-0-	-1496	-0-	3833	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	5160	X	3839	-0-	-1321	-0-	3835	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4305	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4806	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4531	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4923	2	15	9	Y	14	14	1			4

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
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

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
10	4929	X	4521	-0-	-408	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4385	-0-	-415	-0-	7	1	4378	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4835	-0-	-125	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3653	-0-	-435	-0-	2	1	3651	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4394	-0-	-442	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	6	1	4454	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4486	-0-	-284	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4778	-0-	-151	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4368	X	4327	-0-	-41	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4353	-0-	-421	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2927	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2697	X	972	-0-	-1725	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2458	-0-	-202	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3891	-0-	-77	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3504	-0-	-336	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2735	-0-	-1202	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2878	-0-	-1028	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1943	-0-	-1585	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2515	-0-	-1391	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	578	1	2481	2	N	-0-					-0-
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	642	1	2338	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2697	N	1830	-0-	-867	-0-	776	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	2976	N	2416	-0-	-560	-0-	666	1	1749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2688	N	1163	-0-	-1525	-0-	594	1	568	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	646	1	2003	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	2728	X	1900	-0-	-828	-0-	305	1	1595	2	N	-0-			-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	244	1	2319	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2541	-0-	-993	-0-	219	1	2322	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	181	1	2929	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	1701	-0-	-1491	-0-	225	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2567	-0-	-68	-0-	274	1	2293	2	N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-			-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
02	2912	X	2538	-0-	-374	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	3037	2			N	-0-			-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

10	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	461	1	4064	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4217	-0-	-523	-0-	459	1	3758	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4110	-0-	-354	-0-	384	1	3726	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	3786	-0-	-740	-0-	403	1	3383	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3426	-0-	-662	-0-	385	1	3041	2	N	-0-			-0-
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	450	1	4077	2	N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	141	1	3713	2	Y	-0-			26
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	61	1	3323	2	Y	-0-			26
12	3038	X	2386	-0-	-652	-0-	71	1	2315	2	Y	-0-			26
01	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	92	1	2690	2	Y	-0-			26
02	2744	X	2413	-0-	-331	-0-	86	1	2327	2	Y	-0-			26
03	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	77	1	2807	2	Y	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3387	-0-	287	310	3387	2			N	-0-					-0-
01	2758	N	2448	-0-	-310	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1585	-0-	-879	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1922	-0-	-806	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3709	-0-	-71	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3851	-0-	-365	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3442	-0-	-366	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	415	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	339	1	2381	2	N	-0-					-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	335	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	456	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	400	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	406	1	1064	2	N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2797	-0-	-293	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2913	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2609	-0-	-107	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6007	-0-	-317	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5801	-0-	-151	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5622	-0-	-392	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	9931	-0-	-1198	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10496	-0-	-334	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10779	-0-	-412	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9491	-0-	-309	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10955	-0-	-515	-0-	10955	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

10	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	557	1	2595	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	539	1	2380	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2526	-0-	-760	-0-	554	1	1972	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	557	1	2245	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1726	-0-	-1130	-0-	503	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	557	1	2748	2	Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4647	-0-	-93	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

10	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4514	-0-	-78	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

10	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2446	-0-	-102	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2082	-0-	-677	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	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

10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	1552	-0-	-1868	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2190	-0-	-1002	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2865	-0-	-204	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2571	-0-	-5	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6784	-0-	-470	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6415	-0-	-605	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6835	-0-	-419	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5891	-0-	-353	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6669	-0-	-151	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1925	-0-	-235	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1756	-0-	-36	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

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
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1564	1	2428	2	N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	1590	1	1659	2	N	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	1618	1	1984	2	N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	1564	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1437	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1610	1	1314	2	N	-0-					-0-

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
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	5019	-0-	-141	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	1737	-0-	-3657	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	2447	-0-	-2947	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-

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
10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5576	-0-	-184	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5733	-0-	-219	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5532	-0-	-420	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4649	-0-	-643	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

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
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	218	1	3297	2	N	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	209	1	3346	2	N	-0-					-0-
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	220	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	237	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	209	1	3070	2	N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	225	1	3304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7161	X	6464	-0-	-697	-0-	211	1	6253	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6246	-0-	-684	-0-	185	1	6061	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6399	-0-	-762	-0-	147	1	6252	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6558	-0-	-386	-0-	146	1	6412	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5601	-0-	-251	-0-	149	1	5452	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	217	1	5781	2	N	-0-					-0-

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
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					27
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					27
12	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	3691	2			Y	-0-					27
01	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	2			Y	-0-					27
02	3444	X	3261	-0-	-183	-0-	3261	2			Y	-0-					27
03	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	3374	2			Y	-0-					27

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
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3792	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-

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
10	2852	X	2592	-0-	-260	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2286	-0-	-94	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

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
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			Y	-0-					55
11	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	2			Y	-0-					55
12	5394	X	5125	-0-	-269	-0-	5125	2			Y	-0-					55
01	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	4933	2			Y	-0-					55
02	4872	X	4377	-0-	-495	-0-	4377	2			Y	-0-					55
*03	5332	X	5074	-0-	-258	-0-	5074	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3689	X	2777	-0-	-912	-0-	476	1	2300	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3570	X	2519	-0-	-1051	-0-	527	1	1988	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3689	X	2880	-0-	-809	-0-	426	1	2450	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	360	1	3119	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	301	1	2636	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	276	1	2498	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1747	-0-	-241	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	260	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	260	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3204	-0-	104	104	244	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	354	-0-	-2684	-0-	288	1	66	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1597	-0-	-1147	-0-	287	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	327	-0-	-2711	-0-	327	1			N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

10	4557	X	4223	-0-	-334	-0-	268	1	3953	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	214	1	4227	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3813	X	3253	-0-	-560	-0-	219	1	3028	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	4216	X	1125	-0-	-3091	-0-	372	1	751	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4116	X	3585	-0-	-531	-0-	256	1	3327	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	236	1	3763	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3325	-0-	-275	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3168	-0-	-676	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

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
10	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	216	1	3105	2	N	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	213	1	3466	2	N	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	229	1	3583	2	N	-0-					-0-
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	229	1	3619	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2977	-0-	-467	-0-	210	1	2767	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	235	1	3221	2	N	-0-					-0-

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
10	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1838	-0-	-592	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1769	-0-	-494	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1569	-0-	-139	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

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
10	4061	X	3097	-0-	-964	-0-	425	1	2672	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3096	-0-	-834	-0-	345	1	2751	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2725	-0-	-1150	-0-	357	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2468	-0-	-849	-0-	438	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2400	-0-	-484	-0-	377	1	2023	2	N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	397	1	2905	2	N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4568	-0-	-485	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4376	-0-	-484	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3768	-0-	-944	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4499	-0-	-58	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2725	-0-	-125	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2511	-0-	-149	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	199	1	3174	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	215	1	2851	2	N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	224	1	2926	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	219	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2973	-0-	-79	-0-	192	1	2781	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	227	1	3080	2	N	-0-					-0-

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
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	92	1	3768	2	N	-0-					-0-
11	660	X	140	-0-	-520	-0-	140	1			N	-0-					-0-
12	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	88	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	123	1	964	2	N	-0-					-0-
03	682	X	181	-0-	-501	-0-	181	1			N	-0-					-0-

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
10	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-

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
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2953	-0-	-967	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	2735	-0-	-1605	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-

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
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2216	-0-	-512	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1658	-0-	-636	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	253	1	1151	2	N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	291	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	313	1	1723	2	N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	314	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	275	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	304	1	1013	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	2201	-0-	-3410	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6181	-0-	-81	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5913	-0-	-147	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6106	-0-	-94	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5721	-0-	-448	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4291	-0-	-1281	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2527	-0-	-53	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

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
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	378	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	353	1	1525	2	N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	455	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	436	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	373	1	859	2	N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	389	1	864	2	N	-0-					-0-

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
10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	91	1	6976	2	N	-0-					-0-
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	23	1	7722	2	N	-0-					-0-
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	10	1	7945	2	N	-0-					-0-
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	128	1	5906	2	N	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	144	1	5604	2	N	-0-					-0-
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	267	1	6506	2	N	-0-					-0-

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
10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	398	-0-	-780	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	784	N	407	-0-	-377	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	310	1	3037	2	N	-0-					-0-
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	269	1	2841	2	N	-0-					-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	272	1	2675	2	N	-0-					-0-
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	302	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	244	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	278	1	2472	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	267	1	1804	2	N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	258	1	1768	2	N	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	267	1	1804	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	814	-0-	-891	-0-	121	1	693	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	913	-0-	-627	-0-	241	1	672	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	267	1	1096	2	N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3697	-0-	-271	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	453	1	4243	2	N	-0-					-0-
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	441	1	4195	2	N	-0-					-0-
12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	444	1	4749	2	N	-0-					-0-
*01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	288	1	4321	2	N	-0-					-0-
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	318	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	401	1	3444	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4983	-0-	-132	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4949	-0-	-1	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4341	-0-	-279	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	4222	-0-	1122	1122	4222	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3432	-0-	432	1554	120	1	3312	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2871	-0-	-229	1325	124	1	2747	2	N	-0-					-0-
01	3892	X	2567	-0-	-1325	-0-	124	1	2443	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1902	-0-	-562	-0-	112	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	124	1	2233	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

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
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	6262	X	4220	-0-	-2042	-0-	4217	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	6060	X	4174	-0-	-1886	-0-	4168	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	4774	X	4218	-0-	-556	-0-	4211	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4318	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4545	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5178	2	17	9	Y	15	14	1			4

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
10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	353	1	2512	2	N	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	342	1	3081	2	N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	353	1	3266	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	353	1	2393	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2219	-0-	-973	-0-	319	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	353	1	2808	2	N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

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
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

10	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4633	-0-	-317	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4689	-0-	-302	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4635	-0-	-356	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	1718	-0-	-2790	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4111	-0-	-756	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	1457	1	1852	2	N	-0-					-0-
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	1145	1	1072	2	N	-0-					-0-
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	1259	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	1			N	-0-					-0-
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1223	1	545	2	N	-0-					-0-
03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1352	1	153	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2472	-0-	-356	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	411	1	4493	2	Y	-0-					28
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	368	1	4356	2	Y	-0-					28
12	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	460	1	4073	2	Y	-0-					28
01	4898	X	4406	-0-	-492	-0-	556	1	3767	2	Y	75					103
							83	9									
02	4424	X	4040	-0-	-384	-0-	842	1	3198	2	Y	-0-					103
03	4898	X	4413	-0-	-485	-0-	341	1	4072	2	Y	-0-					103

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2347	-0-	-83	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2015	-0-	-169	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

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
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	696	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	688	1	3314	2	N	-0-					-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	789	1	4305	2	N	-0-					-0-
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	833	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	969	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	970	1	3977	2	N	-0-					-0-

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
10	5115	X	5095	-0-	-20	-0-	264	1	4831	2	N	-0-					-0-
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	190	1	4961	2	N	-0-					-0-
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	152	1	5061	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	161	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4052	-0-	-568	-0-	143	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4809	-0-	-306	-0-	160	1	4649	2	N	-0-					-0-

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
10	5890	X	5522	-0-	-368	-0-	200	1	5322	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5485	-0-	-215	-0-	278	1	5207	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5863	-0-	-27	-0-	292	1	5571	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	275	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5200	-0-	-120	-0-	249	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5178	-0-	-681	-0-	265	1	4913	2	N	-0-					-0-

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
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4645	-0-	-222	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4249	-0-	-147	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4592	-0-	-275	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	265	1	2100	2	N	-0-			-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	258	1	1825	2	N	-0-			-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	280	1	2106	2	N	-0-			-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	278	1	878	2	N	-0-			-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	N	-0-			-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	182	1	2200	2	N	-0-			-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

10	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	4176	2			N	-0-			-0-
11	4200	X	3584	-0-	-616	-0-	3584	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
01	4495	X	3608	-0-	-887	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	2887	-0-	-1173	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

10	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
11	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
01	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	2940	-0-	-448	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
03	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3399	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
11	3870	X	3390	-0-	-480	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-			-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-			-0-
03	4216	X	4069	-0-	-147	-0-	4069	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	428	1	6514	2	N	-0-			-0-
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	296	1	5778	2	N	-0-			-0-
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	345	1	6356	2	N	-0-			-0-
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	352	1	7397	2	N	-0-			-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	347	1	5874	2	N	-0-			-0-
03	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	332	1	6666	2	N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

10	899	N	412	-0-	-487	-0-	372	1	40	2	N	-0-			-0-
11	900	N	364	-0-	-536	-0-	360	1	4	2	N	-0-			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1892	-0-	-684	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

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
10	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
*09	4110	X	947	-0-	-3163	-0-	733	1	214	2	N	-0-					-0-
*10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	765	1	1788	2	N	-0-					-0-
*11	810	X	703	-0-	-107	-0-	703	1			N	-0-					-0-
*12	5146	X	1207	-0-	-3939	-0-	660	1	547	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	661	-0-	-4485	-0-	661	1			N	-0-					-0-
02	4648	X	1354	-0-	-3294	-0-	644	1	710	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	1746	-0-	-3400	-0-	745	1	1001	2	N	-0-					-0-

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
10	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
11	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
01	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
02	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

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
10	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1644	-0-	-904	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1726	-0-	-1095	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	6138	X	5624	-0-	-514	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5575	-0-	-365	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5775	-0-	-363	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5708	-0-	-182	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5025	-0-	-183	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5266	-0-	-500	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

10	5611	X	5018	-0-	-593	-0-	620	1	4398	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5053	-0-	-707	-0-	610	1	4443	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4303	-0-	-1649	-0-	641	1	3662	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	3811	-0-	-2141	-0-	627	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3571	-0-	-1133	-0-	514	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3085	-0-	-2123	-0-	635	1	2450	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

10	11873	X	9980	-0-	-1893	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10905	-0-	-585	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9007	-0-	-1688	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9693	-0-	-723	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	8121	-0-	-2071	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	8897	-0-	-2387	-0-	8897	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

10	4588	X	4460	-0-	-128	-0-	278	1	4182	2	N	-0-					-0-
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	261	1	4745	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4375	-0-	-213	-0-	229	1	4146	2	N	-0-					-0-
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	227	1	4977	2	N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	175	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4273	-0-	-904	-0-	193	1	4080	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

10	2728	X	416	-0-	-2312	-0-	416	1			N	-0-					-0-
11	1860	X	387	-0-	-1473	-0-	387	1			N	-0-					-0-
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	462	1	524	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	485	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	414	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	487	1	1898	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	6107	X	5287	-0-	-820	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5248	-0-	-662	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5779	-0-	-328	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4591	-0-	-309	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

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
10	7037	X	7003	-0-	-34	-0-	8	1	6995	2	N	-0-					-0-
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	30	1	6791	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6566	-0-	-471	-0-	26	1	6540	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6689	-0-	-317	-0-	17	1	6672	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6248	-0-	-108	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6919	-0-	-118	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6561	-0-	-166	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6443	-0-	-284	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5938	-0-	-138	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6220	-0-	-507	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	2321	-0-	-3135	-0-	485	1	1836	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3350	-0-	-580	-0-	555	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3524	-0-	-537	-0-	566	1	2958	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	458	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	385	1	3193	2	N	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	433	1	4159	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3374	-0-	-294	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5528	-0-	-114	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5288	-0-	-142	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5317	-0-	-201	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4881	-0-	-637	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3005	2	24	9	Y	22	15	1			17
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2683	2	15	9	Y	14	20	1			11
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2810	2	34	9	Y	31	27	1	3	8	12
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3169	2	28	9	Y	25	27	1			10
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3049	2	20	9	Y	18	14	1	2	8	12
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	2	18	9	Y	16	14	1			14

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

10	4278	X	3282	-0-	-996	-0-	187	1	3095	2	N	-0-					-0-
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	258	1	4075	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3085	-0-	-1193	-0-	394	1	2691	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	463	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3218	-0-	-646	-0-	448	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3584	-0-	-694	-0-	417	1	3167	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

10	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	98	1	2997	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	89	1	2777	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2851	-0-	-404	-0-	92	1	2759	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	90	1	2889	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	87	1	2490	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	93	1	2757	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

10	4123	X	5	-0-	-4118	-0-	5	2			Y	-0-					8
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					8
12	4123	X	23	-0-	-4100	-0-	23	2			Y	-0-					8
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	1			Y	-0-					8
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	1			Y	-0-	4	1			4
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

10	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3164	-0-	-706	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3107	-0-	-281	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2362	-0-	-186	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2304	-0-	-517	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

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
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2788	-0-	-512	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2565	-0-	-845	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2421	-0-	-989	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2336	-0-	-380	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2229	-0-	-778	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3111	-0-	-193	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	3848	-0-	-1980	-0-	213	1	3635	2	Y	-0-					38
11	5640	X	3637	-0-	-2003	-0-	366	1	3268	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
12	5952	X	3996	-0-	-1956	-0-	337	1	3655	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
01	5952	X	4636	-0-	-1316	-0-	259	1	4340	2	Y	34	34	8			38
							37	9									
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	199	1	5316	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
*03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	269	1	4812	2	Y	4	4	8			38
							4	9									

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1222	1	99	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5204	-0-	-748	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4857	-0-	-903	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4939	-0-	-548	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3262	-0-	-2225	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	2645	-0-	-2311	-0-	31	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3479	-0-	-1729	-0-	48	1	3431	2	N	-0-					-0-

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
10	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
01	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
03	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-

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
10	6789	X	6716	-0-	-73	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
12	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6155	-0-	-89	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6698	-0-	-463	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

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
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4357	-0-	-107	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3832	-0-	-200	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	5022	X	2588	-0-	-2434	-0-	263	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3477	-0-	-633	-0-	351	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	236	1	3921	2	N	-0-					-0-
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	161	1	6514	2	N	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	199	1	4376	2	N	-0-					-0-
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	298	1	5076	2	N	-0-					-0-

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
10	6045	X	5928	-0-	-117	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
12	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4970	-0-	-546	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

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
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	371	1	1781	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	369	1	1522	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	316	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1612	-0-	-527	-0-	272	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1567	-0-	-197	-0-	231	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	256	1	1679	2	Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	1220	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1179	1	2284	2	N	-0-					-0-
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1210	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1160	1	920	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1059	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1205	1	1084	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3341	-0-	-348	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	167	1	3774	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4060	-0-	-140	-0-	186	1	3874	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3683	-0-	-657	-0-	187	1	3496	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	190	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	84	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3426	-0-	-759	-0-	143	1	3283	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	1976	-0-	-1341	-0-	599	1	1377	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	581	1	2521	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	601	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	607	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2132	-0-	-752	-0-	545	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	680	1	1739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	8	1	5194	2	N	-0-					-0-
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5	1	6179	2	N	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

10	4464	X	3126	-0-	-1338	-0-	408	1	2717	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4320	X	2644	-0-	-1676	-0-	400	1	2238	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	4464	X	2880	-0-	-1584	-0-	395	1	2478	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	4340	X	3227	-0-	-1113	-0-	333	1	2892	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3528	X	1162	-0-	-2366	-0-	235	1	923	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3131	X	2268	-0-	-863	-0-	314	1	1950	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

10	3782	X	2777	-0-	-1005	-0-	610	1	2167	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3065	-0-	-595	-0-	541	1	2524	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	612	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	520	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2652	-0-	-484	-0-	451	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	606	1	2334	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

10	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	1			Y	-0-					5
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	1			Y	-0-					5
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	974	1	7	9	Y	6					11
01	3100	N	3211	-0-	111	111	874	1	2319	2	Y	16					27
							18	9									
02	1307	N	1196	-0-	-111	-0-	859	1	337	2	Y	-0-	13	1			14
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			Y	-0-					14

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

10	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	297	1	2705	2	Y	-0-					50
11	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	212	1	2210	2	Y	2	38	1			14
							2	9									
12	2945	X	2211	-0-	-734	-0-	264	1	1947	2	Y	-0-					14
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	266	1	3035	2	Y	-0-					14
02	2716	X	2419	-0-	-297	-0-	198	1	2221	2	Y	-0-					14
03	3007	X	2425	-0-	-582	-0-	170	1	2255	2	Y	-0-					14

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6810 - 10642

10	7037	X	6720	-0-	-317	-0-	263	1	6457	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5927	-0-	-883	-0-	258	1	5669	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	267	1	6221	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	4833	-0-	-1894	-0-	267	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5058	-0-	-1018	-0-	241	1	4817	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	4043	-0-	-2684	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	176	1	6752	2	N	-0-					-0-
11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	172	1	7158	2	N	-0-					-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	175	1	6078	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5700	-0-	-407	-0-	144	1	5556	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5380	-0-	-136	-0-	79	1	5301	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	185	1	5158	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1274	-0-	-1186	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

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
10	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
12	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
01	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
02	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-

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
10	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3179	-0-	-361	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3080	-0-	-84	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

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
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2135	2	15	9	N	14					102
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2190	2	10	9	N	9					111
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2120	2	10	9	N	9	41	1			79
01	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2050	2	18	9	N	16	9	1			86
02	2044	N	1860	-0-	-184	-0-	1857	2	3	9	N	3					89
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2099	2	7	9	N	6					95

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
10	7068	X	6033	-0-	-1035	-0-	307	1	5725	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6840	X	5342	-0-	-1498	-0-	428	1	4908	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	6510	X	5986	-0-	-524	-0-	382	1	5598	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	301	1	5775	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	238	1	5162	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	6045	X	5866	-0-	-179	-0-	328	1	5535	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	609	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	569	1	902	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	387	1	1319	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	356	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1202	-0-	-170	-0-	312	1	890	2	N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	315	1	1324	2	N	-0-					-0-

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
10	1395	X	1232	-0-	-163	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	348	-0-	-892	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

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
10	8494	X	8029	-0-	-465	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7875	-0-	-45	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	4562	-0-	-2802	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	2929	-0-	-5255	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	168	1	5796	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3877	-0-	-1013	-0-	389	1	3488	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4400	-0-	-653	-0-	481	1	3919	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4044	-0-	-1009	-0-	495	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3446	-0-	-1118	-0-	416	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4178	-0-	-875	-0-	419	1	3759	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4013	-0-	-487	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3699	-0-	-305	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3817	-0-	-895	-0-	769	1	3048	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3648	-0-	-882	-0-	762	1	2886	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3110	-0-	-1137	-0-	782	1	2328	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2849	-0-	-1057	-0-	760	1	2089	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2420	-0-	-1108	-0-	731	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	875	1	2943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5723	-0-	-477	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4757	-0-	-843	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5364	-0-	-836	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	124	1	4684	2	N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4351	-0-	-485	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3911	-0-	-457	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

10	10354	X	6633	-0-	-3721	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8578	-0-	-1442	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5235	-0-	-2073	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7370	-0-	-721	-0-	7370	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	254	1	4408	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	239	1	3897	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	241	1	4130	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	219	1	3808	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3801	-0-	-259	-0-	242	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	264	1	4185	2	N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3978	-0-	-162	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3913	-0-	-63	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	2491	-0-	-4360	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6484	-0-	-124	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3533	-0-	-457	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3102	-0-	-202	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

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
10	4526	X	2215	-0-	-2311	-0-	537	1	1678	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	257	-0-	-4123	-0-	257	1			N	-0-					-0-
12	4402	X	2938	-0-	-1464	-0-	200	1	2738	2	N	-0-					-0-
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	476	1	4700	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	520	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	551	1	3371	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	916	1	1474	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	756	1	632	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	841	1	1496	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	922	1	1523	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	866	1	1563	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	895	1	813	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	952	1	3337	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	755	-0-	-3415	-0-	598	1	157	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	2440	-0-	-1869	-0-	466	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	566	-0-	-3743	-0-	389	1	177	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	1761	-0-	-2131	-0-	349	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3500	-0-	-778	-0-	483	1	3017	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	286	1	6465	2	N	-0-			-0-
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	236	1	6142	2	N	-0-			-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	245	1	6378	2	N	-0-			-0-
01	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	246	1	6226	2	N	-0-			-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	283	1	4836	2	N	-0-			-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	279	1	5737	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

10	2542	X	2230	-0-	-312	-0-	2230	2			N	-0-			-0-
11	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	3091	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	2170	-0-	-1116	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	1828	-0-	-1112	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	2778	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	534	1	3387	2	N	-0-			-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	493	1	3250	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	469	1	3362	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	1006	-0-	-3086	-0-	540	1	466	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	1465	-0-	-2231	-0-	750	1	715	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	692	1	2759	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

10	5239	X	4431	-0-	-808	-0-	4431	2			N	-0-			-0-
11	5070	X	3884	-0-	-1186	-0-	3884	2			N	-0-			-0-
12	5239	X	4709	-0-	-530	-0-	4709	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3706	-0-	-298	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
03	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	4080	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

10	4712	X	4193	-0-	-519	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-			-0-
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	4087	-0-	-365	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	4374	-0-	-1051	-0-	4374	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1022	1	181	2	N	-0-			-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	991	1	604	2	N	-0-			-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	1			N	-0-			-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	4214	-0-	-622	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	4748	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

10	6479	X	5899	-0-	-580	-0-	26	1	5873	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5734	-0-	-536	-0-	107	1	5627	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5820	-0-	-659	-0-	115	1	5705	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5965	-0-	-142	-0-	122	1	5843	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5301	-0-	-215	-0-	88	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	16	1	6144	2	N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

10	2635	N	2248	-0-	-387	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1581	-0-	-682	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1957	-0-	-171	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

10	4371	X	4052	-0-	-319	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3746	-0-	-424	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3882	-0-	-334	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3310	-0-	-358	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3385	-0-	-676	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

10	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	300	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	290	1	1445	2	N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	291	1	1583	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	266	-0-	-1594	-0-	266	1			N	-0-					-0-
02	1624	N	594	-0-	-1030	-0-	166	1	428	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	223	-0-	-1637	-0-	223	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	372	1	2474	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	1514	-0-	-1516	-0-	360	1	1154	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	460	1	2312	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2733	-0-	-398	-0-	124	1	2609	2	N	-0-			-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	112	1	2504	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	124	1	2396	2	N	-0-			-0-

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
10	7688	X	7396	-0-	-292	-0-	71	1	7325	2	N	-0-			-0-
11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	17	1	8116	2	N	-0-			-0-
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	1	1	8606	2	N	-0-			-0-
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	46	1	7668	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6327	-0-	-1233	-0-	72	1	6255	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	6883	-0-	-1487	-0-	81	1	6802	2	N	-0-			-0-

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
10	4774	X	4618	-0-	-156	-0-	4618	2			N	-0-			-0-
11	4590	X	4512	-0-	-78	-0-	4512	2			N	-0-			-0-
12	4774	X	4742	-0-	-32	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-			-0-
02	4312	X	4127	-0-	-185	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-			-0-

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
10	4743	X	3327	-0-	-1416	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
11	4590	X	3348	-0-	-1242	-0-	3348	2			N	-0-			-0-
12	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-			-0-
02	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	4027	-0-	-561	-0-	4027	2			N	-0-			-0-

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
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 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
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	181	1	3983	2	Y	39	30	1			9
							43	9									
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	195	1	3394	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	167	1	4195	2	Y	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	195	1	5823	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2509	-0-	-487	-0-	105	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	152	1	5297	2	Y	36	34	1			2
							40	9									

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8552	-0-	-4	-0-	8454	2	98	9	Y	89	68	1			21
11	8280	X	8110	-0-	-170	-0-	8110	2			Y	-0-	21	1			-0-
12	8556	X	8155	-0-	-401	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-
01	8556	X	8252	-0-	-304	-0-	8252	2			Y	-0-					-0-
02	7728	X	7426	-0-	-302	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8363	-0-	-193	-0-	8282	2	81	9	Y	74	69	1			5

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3419	-0-	-361	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3349	-0-	-151	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3609	2	67	9	Y	61	57	1			4

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	732	1	1432	2	N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	829	1	195	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	668	1	2157	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3208	-0-	-2	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2971	-0-	-81	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3728	-0-	-333	-0-	255	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3754	-0-	-776	-0-	212	1	3542	2	N	-0-					-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	100	1	4932	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	135	1	4040	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3529	-0-	-139	-0-	148	1	3381	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4117	-0-	-905	-0-	113	1	4004	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	993	-0-	-3037	-0-	401	1	592	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	955	-0-	-2915	-0-	389	1	566	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	269	1	3342	2	N	-0-					-0-
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	220	1	3626	2	N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	247	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	1807	-0-	-1789	-0-	406	1	1401	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3480	-0-	-1480	-0-	45	1	3435	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3967	-0-	-623	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3505	-0-	-191	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	8072	-0-	-1073	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8179	-0-	-281	-0-	95	1	8084	2	N	-0-					-0-
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	152	1	9031	2	N	-0-					-0-
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	139	1	9216	2	N	-0-					-0-
02	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	23	1	8523	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8267	-0-	-909	-0-	212	1	8055	2	N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
01	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7912	-0-	-208	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8866	-0-	-124	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	167	1	10292	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9760	-0-	-350	-0-	52	1	9708	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	10202	-0-	-245	-0-	10202	2			N	-0-			-0-
01	10447	X	9419	-0-	-1028	-0-	50	1	9369	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	7823	-0-	-1613	-0-	10	1	7813	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	9323	-0-	-1124	-0-	9323	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-			-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
01	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	2284	-0-	-1076	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
03	3720	X	2047	-0-	-1673	-0-	2047	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5359	-0-	-717	-0-	5359	2			N	-0-			-0-
11	5880	X	5451	-0-	-429	-0-	5451	2			N	-0-			-0-
12	5983	X	5650	-0-	-333	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
01	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-			-0-
02	5096	X	4943	-0-	-153	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5457	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	5200	-0-	-2023	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	5090	-0-	-1900	-0-	5090	2			N	-0-			-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-			-0-
01	5084	X	4281	-0-	-803	-0-	4281	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	3415	-0-	-1177	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	4698	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7208	-0-	-1627	-0-	7208	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	6273	-0-	-2277	-0-	6273	2			N	-0-			-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	5956	-0-	-492	-0-	5956	2			N	-0-			-0-
02	5824	X	4422	-0-	-1402	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
03	6448	X	6417	-0-	-31	-0-	6417	2			N	-0-			-0-

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
10	5549	X	4892	-0-	-657	-0-	4892	2			N	-0-			-0-
11	5370	X	4886	-0-	-484	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	3900	-0-	-905	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-			-0-
02	4564	X	3984	-0-	-580	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
03	5053	X	3671	-0-	-1382	-0-	3671	2			N	-0-			-0-

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
10	5704	X	5481	-0-	-223	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
11	5520	X	4997	-0-	-523	-0-	4997	2			N	-0-			-0-
12	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	5243	2			N	-0-			-0-
01	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
02	5124	X	4027	-0-	-1097	-0-	4027	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	5398	-0-	-89	-0-	5398	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3192	-0-	-1706	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	2039	-0-	-2859	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2862	-0-	-1562	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	394	1	4964	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4760	-0-	-40	-0-	375	1	4385	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	382	1	4361	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4465	-0-	-898	-0-	382	1	4083	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3840	-0-	-1004	-0-	351	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4227	-0-	-1136	-0-	432	1	3795	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4499	-0-	-93	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	839	1	527	2	N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	839	1	1426	2	N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	839	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	758	1	184	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	907	-0-	-1356	-0-	783	1	124	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

10	3100	N	3104	-0-	4	46	615	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	3177	X	3131	-0-	-46	-0-	573	1	2558	2	N	-0-					-0-
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	618	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	714	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	598	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1822	-0-	-998	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	822	-0-	-1813	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2533	-0-	-267	5	2533	2			N	-0-					-0-
03	2647	N	2642	-0-	-5	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6934 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		717	-0-	717	717	717	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		33682	-0-	33682	34399	33682	2			N	-0-					-0-
*02	66612	X	25102	-0-	-41510	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
03	73749	X	24913	-0-	-48836	-0-	24913	2			N	-0-					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1000	-0-	-1418	-0-	388	1	612	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	375	-0-	-1965	-0-	375	1			N	-0-					-0-
12	1457	N	200	-0-	-1257	-0-	200	1			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2759	X	2108	-0-	-651	-0-	485	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1514	-0-	-1156	-0-	514	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1893	-0-	-866	-0-	552	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	553	1	1315	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1301	-0-	-1191	-0-	496	1	805	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	556	-0-	-1552	-0-	526	1	30	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

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
10	2232	X	384	-0-	-1848	-0-	384	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2160	X	1411	-0-	-749	-0-	1409	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1970	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1342	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
10	3999	X	3218	-0-	-781	-0-	3216	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	3870	X	3127	-0-	-743	-0-	3124	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3689	X	3160	-0-	-529	-0-	3154	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	3689	X	3209	-0-	-480	-0-	3207	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3332	X	2293	-0-	-1039	-0-	2289	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	2810	2	11	9	Y	10	9	1			3

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
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	94	1	4845	2	N	-0-					-0-
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	98	1	5390	2	N	-0-					-0-
12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	99	1	5865	2	N	-0-					-0-
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	101	1	5771	2	N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	88	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	84	1	5661	2	N	-0-					-0-

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
10	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	2645	2	19	9	Y	17	38	1			57
11	2910	X	2679	-0-	-231	-0-	2664	2	15	9	Y	14	32	1			39
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3165	2	14	9	Y	13					52
01	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	2971	2	18	9	Y	16					68
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2639	2	26	9	Y	24					92
03	3193	X	2652	-0-	-541	-0-	2640	2	12	9	Y	11	41	1			62

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
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	N	1					50
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					50
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					50
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					50
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					50
03	1209	N	632	-0-	-577	-0-	632	2			N	-0-					50

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
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3038	-0-	-14	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5295	-0-	-68	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5062	-0-	-128	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4523	-0-	-778	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4359	-0-	-942	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3988	-0-	-800	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

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
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4640	-0-	-847	-0-	353	1	4287	2	N	-0-					-0-
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	298	1	5011	2	N	-0-					-0-
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	287	1	4638	2	N	-0-					-0-
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	285	1	4558	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4863	-0-	-93	-0-	261	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	313	1	5163	2	N	-0-					-0-

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
10	3317	X	2800	-0-	-517	-0-	231	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	348	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2671	-0-	-522	-0-	370	1	2301	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2057	-0-	-826	-0-	377	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1587	-0-	-1941	-0-	409	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	372	1	3210	2	N	-0-					-0-

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
10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2595	-0-	-93	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2928	-0-	-48	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	208	1	1654	2	N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	188	1	1625	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	219	1	1806	2	N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	221	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	195	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	256	1	1664	2	N	-0-					-0-

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
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	226	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2420	-0-	-310	-0-	248	1	2172	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	425	-0-	-2396	-0-	326	1	99	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	691	-0-	-2130	-0-	422	1	269	2	N	-0-					-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	440	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	337	1	1904	2	N	-0-					-0-

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
10	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	685	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	690	1	1971	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2897	-0-	-172	-0-	753	1	2144	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1794	-0-	-1182	-0-	683	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	354	-0-	-2334	-0-	354	1			N	-0-					-0-
03	2883	X	1160	-0-	-1723	-0-	531	1	629	2	N	-0-					-0-

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
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

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
10	4402	X	2825	-0-	-1577	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2173	-0-	-2087	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3442	-0-	-960	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3090	-0-	-1281	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2246	-0-	-302	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2728	-0-	-713	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

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
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	82	1	6561	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	92	1	6689	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	115	1	7216	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	118	1	6985	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	98	1	6152	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	73	1	7273	2	Y	-0-					-0-

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
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

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
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	832	1	3934	2	N	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	812	1	3451	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4376	-0-	-150	-0-	839	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	839	1	3463	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3092	-0-	-1220	-0-	758	1	2334	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3665	-0-	-1109	-0-	839	1	2826	2	N	-0-					-0-

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
10	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2135	-0-	-861	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2458	-0-	-859	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

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
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3559	-0-	-71	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3026	-0-	-502	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3270	-0-	-636	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

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
10	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	410	1	3222	2	N	-0-					-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	406	1	3948	2	N	-0-					-0-
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	386	1	4395	2	N	-0-					-0-
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	444	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2776	-0-	-556	-0-	291	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	386	-0-	-3303	-0-	386	1			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	706	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	647	1	1439	2	N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	640	1	1659	2	N	-0-					-0-
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	633	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	591	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	673	1	680	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	309	1	4144	2	Y	-0-					4
11	3930	X	3842	-0-	-88	-0-	299	1	3543	2	Y	-0-					4
12	4464	X	3652	-0-	-812	-0-	351	1	3301	2	Y	-0-					4
01	4464	X	2466	-0-	-1998	-0-	501	1	1965	2	Y	-0-					4
02	4032	X	1558	-0-	-2474	-0-	389	1	1169	2	Y	-0-					4
*03	4464	X	418	-0-	-4046	-0-	418	1			Y	-0-					4

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1207	1	387	2	N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2595	-0-	-257	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2274	-0-	-358	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

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
10	3658	X	2684	-0-	-974	-0-	631	1	2053	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1401	-0-	-1359	-0-	623	1	778	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2836	-0-	-667	-0-	620	1	2216	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	617	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2449	-0-	-715	-0-	563	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	583	1	2058	2	N	-0-					-0-

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
10	2573	N	1767	-0-	-806	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1549	-0-	-941	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1216	-0-	-799	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

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
10	5921	X	5043	-0-	-878	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4968	-0-	-552	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4800	-0-	-563	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4805	-0-	-11	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

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
10	4681	X	1996	-0-	-2685	-0-	311	1	1685	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	2677	-0-	-1523	-0-	380	1	2297	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1882	-0-	-2458	-0-	366	1	1516	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	1810	-0-	-2530	-0-	282	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2017	-0-	-475	-0-	262	1	1755	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	532	-0-	-2227	-0-	306	1	226	2	N	-0-					-0-

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
10	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	677	1	1540	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1057	-0-	-743	-0-	548	1	509	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1255	-0-	-605	-0-	623	1	632	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	580	1	668	2	N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	524	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	627	1	884	2	N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			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
10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
02	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	2947	2			N	-0-					18
11	3150	X	2852	-0-	-298	-0-	2852	2			N	-0-					18
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2953	2	70	9	N	64	67	1			15
01	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2937	2			N	-0-	15	1			-0-
02	2660	X	2643	-0-	-17	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2938	2	150	9	N	136	127	1			9

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1586	-0-	-491	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6107	-0-	-823	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6527	-0-	-1006	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7130	-0-	-403	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6432	-0-	-372	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	27	1	9070	2	N	-0-					-0-
11	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7412	-0-	-1671	-0-	53	1	7359	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7716	-0-	-796	-0-	16	1	7700	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	7831	-0-	-1593	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	7060	-0-	-225	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6635	-0-	-25	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	6804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6384	X	5165	-0-	-1219	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7004	-0-	-64	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	9011	-0-	-692	-0-	45	1	8966	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8801	-0-	-409	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
01	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8362	-0-	-66	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9150	-0-	-336	-0-	9150	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3707	-0-	-1656	-0-	536	1	3171	2	N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	258	1	4764	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	267	1	4459	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4375	-0-	-833	-0-	267	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4232	-0-	-472	-0-	241	1	3991	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	267	1	4380	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	240	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	258	1	4403	2	N	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	267	1	3176	2	N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	213	1	5175	2	N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	225	1	4762	2	N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	267	1	5264	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	4008	-0-	1008	1008	4008	2			N	-0-					-0-
12	2545	N	1537	-0-	-1008	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1071	-0-	-77	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	839	1	2701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	812	1	2817	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	839	1	2637	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	839	1	2110	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2912	X	2268	-0-	-644	-0-	758	1	1503	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3224	X	846	-0-	-2378	-0-	839	1	7	9	Y	6	6	8			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	562	1	3537	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	1791	-0-	-1869	-0-	649	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2851	-0-	-931	-0-	730	1	2121	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	721	1	2558	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3183	-0-	-233	-0-	621	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2228	-0-	-1554	-0-	636	1	1592	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

10	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	337	1	2426	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2066	-0-	-1294	-0-	295	1	1771	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2624	-0-	-848	-0-	239	1	2385	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2290	-0-	-779	-0-	262	1	2028	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1691	-0-	-801	-0-	287	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	223	1	2979	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

10	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	144	1	6478	2	N	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	78	1	5955	2	N	-0-					-0-
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	83	1	6009	2	N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	119	1	5323	2	N	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	126	1	4863	2	N	-0-					-0-
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	148	1	5729	2	N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2133	-0-	-502	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

10	3720	X	2035	-0-	-1685	-0-	2035	2			N	-0-					33
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					33
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					33
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					33
02	3640	X	2800	-0-	-840	-0-	2800	2			N	-0-					33
03	4030	X	1274	-0-	-2756	-0-	1274	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2179	-0-	-1138	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2336	-0-	-660	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6082	-0-	-955	-0-	6082	2			N	-0-					35
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					35
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					35
01	6324	X	6147	-0-	-177	-0-	6147	2			N	-0-					35
02	5936	X	5577	-0-	-359	-0-	5577	2			N	-0-					35
03	6572	X	5806	-0-	-766	-0-	5806	2			N	-0-					35

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
10	7409	X	7182	-0-	-227	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6939	-0-	-81	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5847	-0-	-1407	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5696	-0-	-1496	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5478	-0-	-1018	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7116	-0-	-76	-0-	7116	2			N	-0-					-0-

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
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	234	1	5286	2	N	-0-					-0-
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	222	1	5372	2	N	-0-					-0-
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	274	1	5557	2	N	-0-					-0-
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	268	1	5859	2	N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	189	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	206	1	5014	2	N	-0-					-0-

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
10	6076	X	5025	-0-	-1051	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4796	-0-	-1084	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4730	-0-	-819	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	3350	-0-	-2199	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3148	-0-	-1388	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	305	-0-	-4975	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	1161	-0-	-4295	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9155	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	4774	X	4082	-0-	-692	-0-	4080	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	4620	X	3414	-0-	-1206	-0-	3408	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	4340	X	3411	-0-	-929	-0-	3407	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	4340	X	3570	-0-	-770	-0-	3568	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3836	X	2783	-0-	-1053	-0-	2776	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3912	2	12	9	Y	11	11	1			3

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
10	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	620	1	3686	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4833	-0-	-27	-0-	349	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	330	1	4802	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	312	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4095	-0-	-413	-0-	271	1	3824	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4446	-0-	-700	-0-	348	1	4098	2	N	-0-					-0-

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
10	3906	X	1568	-0-	-2338	-0-	471	1	1097	2	Y	-0-					4
11	3780	X	2902	-0-	-878	-0-	454	1	2448	2	Y	-0-					4
12	3844	X	3046	-0-	-798	-0-	393	1	2653	2	Y	-0-					4
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	323	1	3822	2	Y	-0-					4
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	328	1	2996	2	Y	-0-					4
*03	3038	X	429	-0-	-2609	-0-	429	1			Y	-0-					4

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2331	-0-	-1482	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	1726	-0-	-2087	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	202	1	7967	2	N	-0-					-0-
11	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	11	1	7771	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	5918	-0-	-1646	-0-	62	1	5856	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7020	-0-	-1164	-0-	148	1	6872	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6159	-0-	-1233	-0-	126	1	6033	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6889	-0-	-1295	-0-	157	1	6732	2	N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3105	-0-	-987	-0-	276	1	2829	2	N	-0-					-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	463	1	3547	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3021	-0-	-823	-0-	469	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	1999	-0-	-1163	-0-	462	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1279	-0-	-2025	-0-	348	1	931	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	445	1	3287	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6777 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
12	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2	N	-0-					-0-
11	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2	N	-0-					-0-
12	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2	N	-0-					-0-
01	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2	N	-0-					-0-
02	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2	N	-0-					-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	2	1 9 Y	1	1	1			1
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1814	2	2 9 Y	2	2	1			1
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	2	3 9 Y	3	2	1			2
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2024	2	2 9 Y	2	1	1			3
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1951	2	4 9 Y	4	5	1			2
03	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1855	2	8 9 Y	7	7	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4746	-0-	-1051	-0-	4743	2	3 9 Y	3	4	1			2
11	5640	X	4677	-0-	-963	-0-	4671	2	6 9 Y	5	5	1			2
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4757	2	8 9 Y	7	5	1			4
01	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	4707	2	3 9 Y	3	2	1			5
02	4368	X	3980	-0-	-388	-0-	3971	2	9 9 Y	8	9	1			4
03	4836	X	4368	-0-	-468	-0-	4351	2	17 9 Y	15	15	1			4

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	5078	2	13 9 Y	12	9	1			41
11	5010	X	4872	-0-	-138	-0-	4872	2	Y	-0-	3	1			38
12	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	4943	2	Y	-0-					38
01	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	4945	2	Y	-0-					38
02	4648	X	4434	-0-	-214	-0-	4434	2	Y	-0-					38
03	5084	X	4994	-0-	-90	-0-	4994	2	Y	-0-					38

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5223	-0-	-47	-0-	5223	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4344	-0-	-756	-0-	4344	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4043	-0-	-1010	-0-	4043	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	4519	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4486	-0-	-218	-0-	4486	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	5161	2	N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	2154	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2091	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1900	-0-	-116	-0-	1900	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2	N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6243	-0-	-1011	-0-	6239	2	4	9	Y	4	6	1			2
11	7020	X	6215	-0-	-805	-0-	6206	2	9	9	Y	8	7	1			3
12	6665	X	6402	-0-	-263	-0-	6393	2	9	9	Y	8	6	1			5
01	6665	X	5870	-0-	-795	-0-	5866	2	4	9	Y	4	2	1			7
02	6020	X	5318	-0-	-702	-0-	5307	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	5783	2	23	9	Y	21	20	1			6

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5177	X	4482	-0-	-695	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	309	1	7369	2	N	-0-					-0-
11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	283	1	6315	2	N	-0-					-0-
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	331	1	6913	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	291	1	6498	2	N	-0-					-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	239	1	5738	2	N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	319	1	6483	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	642	1	3515	2	N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	672	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	582	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	605	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1253	-0-	-1071	-0-	551	1	702	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1504	-0-	-1069	-0-	551	1	953	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5621	-0-	-229	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5342	-0-	-703	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5126	-0-	-919	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4440	-0-	-992	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5227	-0-	-756	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5524	-0-	-211	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5306	-0-	-244	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3991	-0-	-993	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4630	-0-	-888	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	556	1	10103	2	N	-0-					-0-
11	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	401	1	9440	2	N	-0-					-0-
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	368	1	9526	2	N	-0-					-0-
01	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	418	1	9127	2	N	-0-					-0-
02	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	548	1	7766	2	N	-0-					-0-
03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	345	1	9100	2	N	-0-					-0-

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
10	5487	X	5177	-0-	-310	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5478	-0-	-71	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5260	-0-	-258	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

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
10	13144	X	12254	-0-	-890	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11998	-0-	-722	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12242	-0-	-778	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11912	-0-	-705	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11044	-0-	-156	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12104	-0-	-296	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

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
10	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3925	-0-	-605	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3786	-0-	-895	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3547	-0-	-681	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3791	-0-	-549	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3222	-0-	122	1451	266	1	2956	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4087	-0-	1087	2538	258	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	6147	X	3609	-0-	-2538	-0-	267	1	3342	2	N	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	267	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	241	1	2651	2	N	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	267	1	2479	2	N	-0-					-0-

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
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	124	1	4735	2	N	-0-					-0-
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	120	1	4293	2	N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	36	1	4103	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2971	-0-	-557	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2858	-0-	-1048	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	267	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	258	1	3940	2	N	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	267	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	267	1	3809	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	241	1	3300	2	N	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	267	1	3317	2	N	-0-					-0-

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
10	3968	X	3420	-0-	-548	-0-	820	1	2600	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3602	-0-	-238	-0-	810	1	2792	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3224	-0-	-744	-0-	834	1	2390	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2495	-0-	-946	-0-	839	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2330	-0-	-1030	-0-	758	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	825	1	2016	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8399 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4459	-0-	-21	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2529	-0-	-103	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	1			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	1			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1095	1	221	2	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	558	1	4245	2	N	-0-					-0-
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	540	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	558	1	4187	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3331	-0-	-1474	-0-	558	1	2773	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	504	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	558	1	4086	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4394	-0-	-376	-0-	4394	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4042	-0-	-887	-0-	4042	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4404	-0-	-556	-0-	4404	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3559	-0-	-921	-0-	3559	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3898	-0-	-1062	-0-	3898	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3078	2	32	9	Y	29	18	1			22
11	3810	X	3559	-0-	-251	-0-	3535	2	24	9	Y	22	26	1			18
12	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	3548	2	28	9	Y	25	26	1	2	8	15
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4200	2	33	9	Y	30	33	1			12
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3559	2	28	9	Y	25	18	1	2	8	17
03	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	3661	2	18	9	Y	16	19	1			14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3752	-0-	652	691	3752	2	N	-0-					-0-
02	3729	X	3038	-0-	-691	-0-	3038	2	N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5234	-0-	-1214	-0-	5234	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5106	-0-	-1134	-0-	5106	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5335	-0-	-400	-0-	5335	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5084	-0-	-310	-0-	5084	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4045	-0-	-827	-0-	4045	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4661	-0-	-671	-0-	4661	2	N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4439	-0-	-149	-0-	4439	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	4021	-0-	-89	-0-	4021	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	3254	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3296	-0-	-1137	-0-	3296	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2824	-0-	-1180	-0-	2824	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3301	-0-	-1132	-0-	3301	2	N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2	N	-0-					-0-
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	2933	-0-	-1562	-0-	2933	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3974	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3667	-0-	-393	-0-	3667	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	4488	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	271	1	5892	2	N	-0-					-0-
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	264	1	5445	2	N	-0-					-0-
12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	219	1	7057	2	N	-0-					-0-
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	219	1	7652	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	215	1	6368	2	N	-0-					-0-
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	166	1	6970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2693	-0-	-1399	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2572	-0-	-1388	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2834	-0-	-1258	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3169	-0-	-458	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2615	-0-	-157	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2146	-0-	-542	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2212	-0-	-764	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	2130	X	1165	-0-	-965	-0-	1163	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2201	N	1207	-0-	-994	-0-	1206	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2201	N	1428	-0-	-773	-0-	1426	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1209	N	491	-0-	-718	-0-	487	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2620	-0-	-96	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-

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
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	462	1	4176	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3677	-0-	-763	-0-	418	1	3259	2	N	-0-					-0-
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	246	1	4353	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	176	1	3879	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3592	-0-	-552	-0-	288	1	3304	2	N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	239	1	4634	2	N	-0-					-0-

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
10	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5196	-0-	-384	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5110	-0-	-20	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5334	-0-	-432	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5022	-0-	-744	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

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
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	1223	1	2981	2	N	-0-					-0-
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	1184	1	994	2	N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1223	1	2773	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1223	1	3148	2	N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	1105	1	1542	2	N	-0-					-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1223	1	1503	2	N	-0-					-0-

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
10	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2881	-0-	-2	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	X	2225	-0-	-875	-0-	2223	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	3000	X	1173	-0-	-1827	-0-	1171	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2232	N	1407	-0-	-825	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2232	N	1391	-0-	-841	-0-	1388	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	829	1	2300	2	N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	809	1	2370	2	N	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	841	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	841	1	1943	2	N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	754	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	791	1	1270	2	N	-0-					-0-

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
10	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3339	-0-	-21	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	240	-0-	-3170	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
02	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
03	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HILLS OF BEAR CREEK 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
10	3193	X	2122	-0-	-1071	-0-	573	1	1549	2	Y	-0-					34
11	3090	X	1153	-0-	-1937	-0-	428	1	722	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
12	3100	X	1875	-0-	-1225	-0-	478	1	1393	2	Y	4	4	8			34
							4	9									
01	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	430	1	2324	2	Y	39	39	8			34
							43	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	346	1	2695	2	Y	4	4	8			34
							4	9									
*03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	437	1	2058	2	Y	2	2	8			34
							2	9									

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

10	3317	X	3095	-0-	-222	-0-	3094	2	1	9	Y	1	4	1			1
11	3210	X	2970	-0-	-240	-0-	2967	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3317	X	2440	-0-	-877	-0-	2437	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	3317	X	1467	-0-	-1850	-0-	1465	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4835	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	2421	2	8	9	Y	7	6	1			2

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1110	1	2265	2	N	-0-					-0-
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	1154	1	3607	2	N	-0-					-0-
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1213	1	5370	2	N	-0-					-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1164	1	2207	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2721	-0-	-303	-0-	998	1	1723	2	N	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1223	1	3414	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1228	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	1			N	-0-					-0-
12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1240	1	356	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	1192	1	1697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	8795	-0-	-195	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8477	-0-	-223	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8672	-0-	-132	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8594	-0-	-210	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7593	-0-	-359	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8716	-0-	-88	-0-	8716	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	14	1	4755	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5367	-0-	-58	-0-	8	1	5359	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4549	-0-	-351	-0-	6	1	4543	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3186	-0-	-410	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
*03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-

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
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	899	N	3	-0-	-896	-0-	3	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5172	-0-	-284	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4128	-0-	-800	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5195	-0-	-261	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	530	1	180	2	N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	537	1	880	2	N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	539	1	1531	2	N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	475	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	848	-0-	-468	-0-	379	1	469	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	520	-0-	-1557	-0-	514	1	6	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3591	-0-	-284	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3130	-0-	-314	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	1187	1	5251	2	N	-0-					-0-
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	1144	1	5157	2	N	-0-					-0-
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1065	1	5044	2	N	-0-					-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1056	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	981	1	7372	2	N	-0-					-0-
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	1118	1	7807	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4471	-0-	-303	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4100	-0-	-520	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3409	-0-	-623	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3738	-0-	-726	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3212	-0-	-663	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-

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
10	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2896	-0-	-296	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

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
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					13
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					13
12	3596	X	2960	-0-	-636	-0-	2960	2			Y	-0-					13
01	3627	X	7	-0-	-3620	-0-	7	2			Y	-0-					13
02	3276	X	858	-0-	-2418	-0-	858	2			Y	-0-					13
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					13

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	157	1	4833	2	N	-0-					-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	153	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	181	1	5140	2	N	-0-					-0-
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	156	1	5193	2	N	-0-					-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	139	1	4583	2	N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	156	1	4893	2	N	-0-					-0-

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
10	5766	X	4860	-0-	-906	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4556	-0-	-1024	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5310	-0-	-22	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4870	-0-	-431	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

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
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3716	-0-	-97	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3265	-0-	-151	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3353	-0-	253	253	561	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2779	-0-	-221	32	470	1	2309	2	N	-0-					-0-
12	2713	N	2681	-0-	-32	-0-	467	1	2214	2	N	-0-					-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	462	1	2341	2	N	-0-					-0-
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	445	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	460	1	1973	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4611	-0-	-121	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4665	-0-	-574	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	10394	-0-	-1014	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	8175	-0-	-2835	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10171	-0-	-524	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8983	-0-	-1712	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9242	-0-	-138	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9153	-0-	-1232	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	479	1	4099	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	292	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	272	1	3679	2	N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	279	1	4560	2	N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	232	1	4213	2	N	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	320	1	4747	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3590	-0-	490	977	3590	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4315	-0-	1315	2292	4315	2			N	-0-					-0-
12	6462	X	4170	-0-	-2292	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

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
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	447	1	5072	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3954	-0-	-906	-0-	473	1	3481	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3436	-0-	-1586	-0-	529	1	2907	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4158	-0-	-1360	-0-	509	1	3649	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3650	-0-	-1334	-0-	499	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	408	1	5196	2	N	-0-					-0-

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
10	2449	N	1975	-0-	-474	-0-	1958	2	17	9	Y	15	20	1			15
11	2100	N	1822	-0-	-278	-0-	1814	2	8	9	Y	7	6	1			16
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1963	2	10	9	Y	9	12	1			13
01	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1845	2	9	9	Y	8	3	1			18
02	1708	N	996	-0-	-712	-0-	983	2	13	9	Y	12					30
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2413	2	13	9	Y	12	33	1			9

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
10	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2742	2	19	9	Y	17	22	1			17
11	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	2857	2	8	9	Y	7	7	1			17
12	2821	N	2761	-0-	-60	-0-	2749	2	12	9	Y	11	14	1			14
01	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	2677	2	9	9	Y	8	3	1			19
02	2688	N	2368	-0-	-320	-0-	2353	2	15	9	Y	14					33
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2757	2	14	9	Y	13	36	1			10

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
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3242	-0-	-208	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2708	-0-	-316	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2506	-0-	-1369	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2874	-0-	-908	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2388	-0-	-1028	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2652	-0-	-882	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3808	-0-	-588	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3691	-0-	-1331	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

10	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	117	1	2885	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2411	-0-	-829	-0-	101	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2454	-0-	-677	-0-	119	1	2335	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2681	-0-	-450	-0-	124	1	2557	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2503	-0-	-325	-0-	109	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	116	1	3007	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

10	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	359	1	2576	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	366	1	2305	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	391	1	2502	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	428	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	440	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	507	1	2364	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

10	3007	X	2537	-0-	-470	-0-	201	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2440	-0-	-380	-0-	191	1	2249	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	201	1	2244	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	195	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	216	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	248	1	2511	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

10	6696	X	6404	-0-	-292	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5286	-0-	-1194	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

10	8432	X	7563	-0-	-869	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	8077	-0-	-83	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8134	-0-	-298	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	8001	-0-	-245	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7129	-0-	-403	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8155	-0-	-184	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4406	-0-	-833	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4210	-0-	-860	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4893	-0-	-346	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3765	-0-	-1133	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

10	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

10	8990	X	8681	-0-	-309	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8345	-0-	-355	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8389	-0-	-601	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8342	-0-	-369	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7517	-0-	-323	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8227	-0-	-453	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	61	1	2371	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	165	-0-	-945	-0-	165	1			N	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	88	1	1947	2	N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	95	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	83	1	775	2	N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	122	1	1426	2	N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	601	1	3142	2	N	-0-					-0-
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	455	1	3294	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	2751	-0-	-2643	-0-	461	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4398	-0-	-996	-0-	397	1	4001	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3992	-0-	-880	-0-	316	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	400	1	3881	2	N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2914	X	979	-0-	-1935	-0-	308	1	671	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	275	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2121	-0-	-793	-0-	300	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2026	-0-	-888	-0-	364	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1953	-0-	-679	-0-	379	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1661	-0-	-1253	-0-	325	1	1336	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2891	-0-	-21	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 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
10	6448	X	5616	-0-	-832	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6033	-0-	-207	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	6033	-0-	-105	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5252	-0-	-376	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5833	-0-	-398	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 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
10	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	128	1	3191	2	N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	125	1	3380	2	N	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	129	1	3338	2	N	-0-					-0-
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	97	1	3438	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3044	-0-	-232	-0-	91	1	2953	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	107	1	3156	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3792	-0-	-765	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3806	-0-	-604	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3087	-0-	-497	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8308	X	8171	-0-	-137	-0-	8165	2	6	9	Y	5	7	1			3
11	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8077	2	9	9	Y	8	8	1			3
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8211	2	13	9	Y	12	8	1			7
01	8184	X	8035	-0-	-149	-0-	8031	2	4	9	Y	4	3	1			8
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7548	2	13	9	Y	12	14	1			6
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8437	2	29	9	Y	26	25	1			7

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

10		14B2 EXT	184	-0-	184	184	184	1			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	272	-0-	272	456	272	1			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	376	-0-	376	832	376	1			N	-0-					-0-
01	3069	X	2237	-0-	-832	-0-	522	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	477	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5678	-0-	2578	2578	286	1	5392	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

10	4557	X	3743	-0-	-814	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3515	-0-	-805	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3729	-0-	-642	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

10	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4399	-0-	-501	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

10	4154	X	4038	-0-	-116	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3603	-0-	-37	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3814	-0-	-650	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3590	-0-	-520	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3522	-0-	-291	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3251	-0-	-193	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

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
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6005	-0-	-133	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5861	-0-	-525	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5423	-0-	-345	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

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
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6479	X	6148	-0-	-331	-0-	6148	2			Y	-0-					19
11	6210	X	5871	-0-	-339	-0-	5871	2			Y	-0-					19
12	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			Y	-0-					19
01	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	5966	2	3	9	Y	3	3	8			19
02	5544	X	5450	-0-	-94	-0-	5450	2			Y	-0-					19
03	6138	X	5729	-0-	-409	-0-	5729	2			Y	-0-					19

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
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	425	1	3130	2	N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	518	1	2557	2	N	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	520	1	2944	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2510	-0-	-590	-0-	525	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	431	1	2722	2	N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	501	1	3141	2	N	-0-					-0-

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
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2899	-0-	-489	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3050	-0-	-701	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4400	-0-	-715	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4882	-0-	-233	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

10	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	1441	1	2039	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	1288	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	1232	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2976	-0-	-496	-0-	1175	1	1801	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3061	-0-	-75	-0-	1246	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1216	1	3214	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

10	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4087	-0-	-653	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3883	-0-	-317	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4170	-0-	-387	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

10	5425	X	4487	-0-	-938	-0-	292	1	4195	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4313	-0-	-937	-0-	161	1	4152	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3911	-0-	-1514	-0-	199	1	3712	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4548	-0-	-877	-0-	220	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3999	-0-	-733	-0-	199	1	3800	2	N	-0-					-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	109	1	4903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7411	-0-	-91	-0-	217	1	7194	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6644	-0-	-856	-0-	126	1	6518	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7387	-0-	-363	-0-	50	1	7337	2	N	-0-					-0-
01	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6306	-0-	-666	-0-	21	1	6285	2	N	-0-					-0-
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

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
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	240	1	1818	2	N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	231	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	238	1	1283	2	N	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	232	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	213	1	806	2	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	159	1	1056	2	N	-0-					-0-

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
10	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1040	-0-	-388	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

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
10	5642	X	5071	-0-	-571	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4682	-0-	-778	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

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
10	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2584	-0-	-1706	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

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
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1480	-0-	-2750	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1918	-0-	-3228	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	2463	-0-	-2683	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	2793	-0-	-1855	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2712	-0-	-2434	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4291	-0-	-917	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4334	-0-	-706	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4316	-0-	-613	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3106	-0-	-1574	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	186	-0-	-4464	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	24	-0-	-4440	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	9	-0-	-3911	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	69	-0-	-4240	-0-	69	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3126	-0-	-294	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2825	-0-	-311	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7300	-0-	-543	-0-	1223	1	6077	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6395	-0-	-595	-0-	1137	1	5258	2	N	-0-					-0-
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	1185	1	6129	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7171	-0-	-114	-0-	1193	1	5978	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6458	-0-	-122	-0-	1105	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6781	-0-	-535	-0-	1216	1	5565	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	281	1	3946	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	170	1	3820	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	200	1	3573	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	151	1	4042	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3699	-0-	-109	-0-	149	1	3550	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	159	1	3781	2	N	-0-			-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3356	-0-	-302	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2554	-0-	-638	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
03	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3325	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	6034	-0-	-135	-0-	6034	2			N	-0-			-0-
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-			-0-
12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-			-0-
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
02	5628	X	5537	-0-	-91	-0-	5537	2			N	-0-			-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-			-0-

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
10	6820	X	6309	-0-	-511	-0-	6309	2			N	-0-			-0-
11	6390	X	5564	-0-	-826	-0-	5564	2			N	-0-			-0-
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-			-0-
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
02	5712	X	5560	-0-	-152	-0-	5560	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	5958	-0-	-366	-0-	5958	2			N	-0-			-0-

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
10	6045	X	3795	-0-	-2250	-0-	3795	2			N	-0-			-0-
11	5850	X	4616	-0-	-1234	-0-	4616	2			N	-0-			-0-
12	5394	X	4949	-0-	-445	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
02	4312	X	4206	-0-	-106	-0-	4206	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-			-0-

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
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	165	1	5531	2	N	-0-			-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	177	1	5263	2	N	-0-			-0-
12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	241	1	5230	2	N	-0-			-0-
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	294	1	5574	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	201	1	4559	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	263	1	4651	2	N	-0-			-0-

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
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
11	660	N	393	-0-	-267	-0-	393	2			N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10591	-0-	-538	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9982	-0-	-788	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10495	-0-	-634	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10306	-0-	-823	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8588	-0-	-1072	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10501	-0-	-101	-0-	10501	2			N	-0-					-0-

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
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2735	-0-	-1884	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4480	-0-	-139	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4001	-0-	-171	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

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
10	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3352	-0-	-585	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3049	-0-	-888	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2605	-0-	-951	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2536	-0-	-1246	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 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
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

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
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	264	1	6672	2	Y	-0-					-0-
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	244	1	6326	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6570	-0-	-2	-0-	231	1	6339	2	Y	-0-					-0-
01	6758	X	6699	-0-	-59	-0-	251	1	6448	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5085	-0-	-1019	-0-	216	1	4869	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	4191	-0-	-2567	-0-	261	1	3930	2	Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2660	-0-	-1091	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2776	-0-	-854	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1796	-0-	-808	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

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
10	5270	X	3958	-0-	-1312	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3415	-0-	-1685	-0-	57	1	3358	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4171	-0-	-634	-0-	353	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3915	-0-	-518	-0-	353	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2919	-0-	-1085	-0-	319	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2111	-0-	-2074	-0-	353	1	1758	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5066	-0-	-334	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5317	-0-	-263	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4613	-0-	-175	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4735	-0-	-597	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

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
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	Y	4	7	1			3
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	2	9	9	Y	8	5	1			6
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1455	2	19	9	Y	17	14	1	3	8	6
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1552	2	12	9	Y	11	13	1			4
02	1512	N	1279	-0-	-233	-0-	1277	2	2	9	Y	2	4	1	2	8	-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	Y	5	1	1			4

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
10	2635	N	1915	-0-	-720	-0-	675	1	1240	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1916	-0-	-544	-0-	668	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	958	-0-	-1584	-0-	523	1	435	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	890	-0-	-1032	-0-	402	1	488	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1447	-0-	-345	-0-	382	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	390	1	1589	2	N	-0-					-0-

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
10	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3871	-0-	-599	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3817	-0-	-802	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3622	-0-	-935	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3175	-0-	-941	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

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
10	2573	X	1457	-0-	-1116	-0-	1440	2	17	9	Y	15	19	1			11
11	2490	X	1423	-0-	-1067	-0-	1403	2	20	9	Y	18	14	1			15
12	2573	X	1426	-0-	-1147	-0-	1383	2	43	9	Y	39	37	1	2	8	15
01	2418	X	1304	-0-	-1114	-0-	1265	2	39	9	Y	35	38	1			12
02	1988	X	1008	-0-	-980	-0-	973	2	35	9	Y	32	21	1			23
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1777	2	20	9	Y	18	25	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	336	-0-	-129	-0-	288	1	48	2	N	-0-					-0-
11	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	1			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	348	1	306	2	N	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	1			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	1			N	-0-					-0-

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
10	2604	N	2343	-0-	-261	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2152	-0-	-248	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1603	-0-	-753	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1998	-0-	-18	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

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
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	267	1	3339	2	N	-0-					-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	258	1	3000	2	N	-0-					-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	267	1	3579	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	267	-0-	-3174	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	3108	X	241	-0-	-2867	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	3441	X	1612	-0-	-1829	-0-	267	1	1345	2	N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					8
11	2820	X	2527	-0-	-293	-0-	2527	2			Y	-0-					8
12	2697	N	1849	-0-	-848	-0-	1849	2			Y	-0-					8
01	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			Y	-0-					8
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					8
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					8

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4459	-0-	-439	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4225	-0-	-515	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4348	-0-	-550	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3399	-0-	-633	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3994	-0-	-470	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	353	-0-	-5041	-0-	353	1			N	-0-					-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	342	1	6136	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4352	-0-	-1042	-0-	346	1	4006	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1044	-0-	-1033	-0-	349	1	695	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	1036	-0-	-4732	-0-	319	1	717	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	353	1	5845	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5939	2	17	9	Y	15	20	1			12
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5280	2	29	9	Y	26	17	1			21
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5519	2	58	9	Y	53	50	1	3	8	21
01	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4764	2	57	9	Y	52	52	1			21
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5092	2	26	9	Y	24	27	1	2	8	16
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4946	2	25	9	Y	23	19	1			20

HRS PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3611	-0-	511	871	3611	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3543	-0-	543	1414	3543	2			N	-0-					-0-
12	5085	X	3671	-0-	-1414	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1539	-0-	-337	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

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
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5338	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4252	-0-	-620	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5061	-0-	-333	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	66	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	760	1	3692	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	773	-0-	-3157	-0-	497	1	276	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	1973	-0-	-1654	-0-	721	1	1252	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2179	-0-	-2037	-0-	878	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2418	-0-	-1390	-0-	812	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3532	-0-	-684	-0-	929	1	2603	2	N	-0-					-0-

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
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	463	1	3875	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	677	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	502	1	4610	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	333	1	5681	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3823	-0-	-97	-0-	291	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	245	1	4862	2	N	-0-					-0-

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
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					115
11	6180	X	6140	-0-	-40	-0-	6140	2			N	-0-					115
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					115
01	6448	X	6361	-0-	-87	-0-	6361	2			N	-0-					115
02	5824	X	5263	-0-	-561	-0-	5263	2			N	-0-					115
03	6510	X	5872	-0-	-638	-0-	5872	2			N	-0-					115

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
10	4123	X	2740	-0-	-1383	-0-	189	1	2551	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3108	-0-	-522	-0-	152	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3274	-0-	-477	-0-	80	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	111	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	130	1	2560	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	94	1	2932	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	999	1	3408	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4182	-0-	-48	-0-	967	1	3215	2	N	-0-					-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	999	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3489	-0-	-913	-0-	1045	1	2444	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3559	-0-	-417	-0-	905	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	1832	-0-	-2570	-0-	1046	1	786	2	N	-0-					-0-

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
10	3224	X	2600	-0-	-624	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2430	-0-	-230	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

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
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

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
10	2232	X	1445	-0-	-787	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

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
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3504	-0-	-396	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3335	-0-	-695	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3355	-0-	-675	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2927	-0-	-629	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

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
10	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
11	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16773	2			N	-0-					-0-
12	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
01	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
02	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
03	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-

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
10	6727	X	6247	-0-	-480	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6183	-0-	-513	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5811	-0-	-885	-0-	28	1	5783	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5681	-0-	-227	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6203	-0-	-59	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4038	-0-	-1232	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4290	-0-	-810	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4340	-0-	-589	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3980	-0-	-24	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1730	-0-	-230	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4650	-0-	-390	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4574	-0-	-634	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4419	-0-	-789	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3666	-0-	-786	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4122	-0-	-807	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

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
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	327	1	3502	2	N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	382	1	2946	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2393	-0-	-242	-0-	317	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2469	-0-	-1375	-0-	236	1	2233	2	N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	231	1	3242	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3092	-0-	-752	-0-	275	1	2817	2	N	-0-					-0-

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
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	146	1	4064	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4262	-0-	-28	-0-	92	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4370	-0-	-63	-0-	91	1	4279	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	99	1	3995	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3964	-0-	-12	-0-	81	1	3883	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	84	1	4194	2	N	-0-					-0-

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
10	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

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
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	124	1	1562	2	N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	120	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	124	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	124	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	124	1	1747	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4263	2	14	9	Y	13	15	1			10
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3925	2	21	9	Y	19	14	1			15
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3914	2	45	9	Y	41	37	1	4	8	15
01	4278	X	3944	-0-	-334	-0-	3910	2	34	9	Y	31	35	1			11
02	3864	X	3477	-0-	-387	-0-	3460	2	17	9	Y	15	14	1	3	8	9
03	4278	X	3658	-0-	-620	-0-	3633	2	25	9	Y	23	11	1	4	8	17

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2407	-0-	-259	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2041	-0-	-255	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5879	-0-	-104	-0-	5879	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5599	-0-	-191	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5982	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5569	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	5320	X	5168	-0-	-152	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5757	-0-	-226	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3191	-0-	-85	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	8578	-0-	-1094	-0-	518	1	8060	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8073	-0-	-1557	-0-	572	1	7501	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	7866	-0-	-2085	-0-	738	1	7128	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8376	-0-	-1575	-0-	664	1	7712	2	N	-0-					-0-
02	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	594	1	7574	2	N	-0-					-0-
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	628	1	8157	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5570	-0-	-258	-0-	234	1	5336	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5000	-0-	-640	-0-	174	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	141	1	5747	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	134	1	5693	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	135	1	5433	2	N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	141	1	5801	2	N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	11	1	7574	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7478	-0-	-382	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	8041	-0-	-112	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5461	-0-	-1903	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7110	-0-	-919	-0-	1	1	7109	2	N	-0-					-0-

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
10	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3492	-0-	-764	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

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
10	8959	X	8413	-0-	-546	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7769	-0-	-901	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8645	-0-	-159	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8209	-0-	-533	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7502	-0-	-170	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8344	-0-	-305	-0-	8344	2			N	-0-					-0-

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
10	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	239	1	2773	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	223	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	223	1	2488	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1859	-0-	-1334	-0-	238	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1889	-0-	-995	-0-	175	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2340	-0-	-667	-0-	165	1	2175	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	277	1	6168	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6534	-0-	-66	-0-	234	1	6300	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6078	-0-	-742	-0-	239	1	5839	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	170	1	5361	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4655	-0-	-1449	-0-	198	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6061	-0-	-697	-0-	166	1	5895	2	N	-0-					-0-

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
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5696	-0-	-70	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5482	-0-	-625	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4568	-0-	-948	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4626	-0-	-1481	-0-	56	1	4570	2	N	-0-					-0-

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
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

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
10	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	13	1	3994	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3130	-0-	-1070	-0-	103	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3532	-0-	-808	-0-	177	1	3355	2	N	-0-					-0-
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	164	1	4418	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3629	-0-	-291	-0-	241	1	3388	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	356	1	3186	2	N	-0-					-0-

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
10	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3758	-0-	-142	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3514	-0-	-42	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3717	-0-	-220	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

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
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

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
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6746	-0-	-484	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6566	-0-	-440	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6484	-0-	-1111	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5774	-0-	-1086	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5832	-0-	-1763	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10168	X	9744	-0-	-424	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9310	-0-	-530	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9589	-0-	-579	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9061	-0-	-1107	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8367	-0-	-677	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9396	-0-	-338	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	1217	1	1166	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	992	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	881	1	2353	2	N	-0-					-0-
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	880	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	829	1	845	2	N	-0-					-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	982	1	1160	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

10	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4044	-0-	-456	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3552	-0-	-508	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3800	-0-	-1470	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3506	-0-	-1594	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3572	-0-	-1698	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3447	-0-	-862	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3145	-0-	-495	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1083	1	5036	2	N	-0-					-0-
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	1053	1	4052	2	N	-0-					-0-
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1044	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3198	-0-	-1886	-0-	895	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	948	1	3775	2	N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1142	1	5699	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6865	-0-	-203	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6675	-0-	-75	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6693	-0-	-158	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6084	-0-	-160	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6299	-0-	-614	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4254	-0-	-114	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

10	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	457	1	1307	2	N	-0-					111
11	1830	N	1426	-0-	-404	-0-	434	1	992	2	N	-0-					111
12	2232	N	1315	-0-	-917	-0-	425	1	890	2	N	-0-					111
01	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	461	1	1155	2	N	-0-					111
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	429	1	775	2	N	-0-					111
03	1302	N	557	-0-	-745	-0-	499	1	58	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

10	13671	X	12891	-0-	-780	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12245	-0-	-955	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12640	-0-	-1000	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12964	-0-	-490	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11418	-0-	-398	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12565	-0-	-331	-0-	12565	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

10	7161	X	6358	-0-	-803	-0-	381	1	5977	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6740	-0-	-190	-0-	345	1	6395	2	N	-0-					-0-
12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	315	1	6977	2	N	-0-					-0-
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	309	1	6837	2	N	-0-					-0-
02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	247	1	6054	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7026	-0-	-259	-0-	286	1	6740	2	N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

10	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2874	-0-	-290	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

10	7595	X	6140	-0-	-1455	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5986	-0-	-1364	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6798	-0-	-301	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6198	-0-	-901	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5566	-0-	-846	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6248	-0-	-634	-0-	111	1	6137	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	6187	-0-	-113	-0-	70	1	6117	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	73	1	6747	2	N	-0-			-0-
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	68	1	6474	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5629	-0-	-139	-0-	65	1	5564	2	N	-0-			-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	80	1	6751	2	N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6837	-0-	-138	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
11	6720	X	6538	-0-	-182	-0-	6538	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6781	-0-	-163	-0-	6781	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	5201	-0-	-1681	-0-	5201	2			N	-0-			-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-			-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	4071	-0-	-1633	-0-	462	1	3609	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5166	-0-	-354	-0-	471	1	4695	2	N	-0-			-0-
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	489	1	5166	2	N	-0-			-0-
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	415	1	6201	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	395	1	5681	2	N	-0-			-0-
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	370	1	7020	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	5951	-0-	-1582	-0-	5951	2			N	-0-			-0-
11	7290	X	6771	-0-	-519	-0-	6771	2			N	-0-			-0-
12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	6310	-0-	-696	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
02	6328	X	5058	-0-	-1270	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	6532	-0-	-1125	-0-	6532	2			N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3789	-0-	-644	-0-	409	1	3380	2	N	-0-			-0-
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	359	1	3988	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	363	1	3449	2	N	-0-			-0-
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	382	1	4017	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3177	-0-	-883	-0-	344	1	2833	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	3986	-0-	-509	-0-	379	1	3607	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3322	-0-	-522	-0-	335	1	2987	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	301	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	319	1	2714	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	329	1	2962	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2768	-0-	-228	-0-	237	1	2531	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	272	1	2979	2	N	-0-					-0-

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
10	5053	X	4572	-0-	-481	-0-	323	1	4249	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3035	-0-	-1765	-0-	345	1	2690	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	360	1	4413	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	325	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	339	1	4016	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	292	1	4200	2	N	-0-					-0-

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
10	7409	X	2724	-0-	-4685	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	1543	-0-	-5267	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	2676	-0-	-4175	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	4526	-0-	-2170	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

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
10	8587	X	8192	-0-	-395	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7841	-0-	-379	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7847	-0-	-616	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7968	-0-	-433	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7331	-0-	-61	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7795	-0-	-389	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

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
10	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	289	1	3656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3840	X	451	-0-	-3389	-0-	324	1	125	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4216	X	3417	-0-	-799	-0-	338	1	3078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	185	1	3891	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3808	X	2959	-0-	-849	-0-	247	1	2710	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	321	1	3149	2	Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	4097	-0-	997	997	61	1	4036	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3421	-0-	421	1418	76	1	3345	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3363	-0-	263	1681	101	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	5172	X	3491	-0-	-1681	-0-	93	1	3398	2	N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	74	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	84	1	3114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	3837	-0-	-1898	-0-	293	1	3544	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5533	-0-	-17	-0-	226	1	5307	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	3794	-0-	-1941	-0-	204	1	3590	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4288	-0-	-765	-0-	231	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3710	-0-	-1442	-0-	236	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	1453	-0-	-4251	-0-	284	1	1169	2	N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

10	4309	X	3467	-0-	-842	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3448	-0-	-722	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2772	-0-	-560	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	352	1	1445	2	N	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	246	1	4184	2	N	-0-					-0-
12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	198	1	6305	2	N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	271	1	3793	2	N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1007	1	1	9	N	1	1	8			-0-
11	960	X	905	-0-	-55	-0-	899	1	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1023	X	1003	-0-	-20	-0-	991	1	12	9	N	11	11	8			-0-
01	1023	X	1021	-0-	-2	-0-	1017	1	4	9	N	4	4	8			-0-
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	924	1	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1023	X	926	-0-	-97	-0-	919	1	7	9	N	6	6	8			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

10	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2010	-0-	-482	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
12	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	4601	2			N	-0-			-0-
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-			-0-
02	4312	X	3872	-0-	-440	-0-	3872	2			N	-0-			-0-
03	4681	X	3645	-0-	-1036	-0-	3645	2			N	-0-			-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

10	5270	X	4786	-0-	-484	-0-	4786	2			N	-0-			-0-
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4196	-0-	-981	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	3679	-0-	-1109	-0-	3679	2			N	-0-			-0-
03	5301	X	4172	-0-	-1129	-0-	4172	2			N	-0-			-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1215	1	2971	2	N	-0-			-0-
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	1145	1	2536	2	N	-0-			-0-
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1197	1	3218	2	N	-0-			-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1206	1	5702	2	N	-0-			-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1105	1	5177	2	N	-0-			-0-
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1223	1	5913	2	N	-0-			-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

10	14632	X	14209	-0-	-423	-0-	14209	2			N	-0-			-0-
11	13920	X	13492	-0-	-428	-0-	13492	2			N	-0-			-0-
12	14105	X	14031	-0-	-74	-0-	14031	2			N	-0-			-0-
01	14198	X	14017	-0-	-181	-0-	14017	2			N	-0-			-0-
02	12824	X	11239	-0-	-1585	-0-	11239	2			N	-0-			-0-
03	14198	X	13002	-0-	-1196	-0-	13002	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

10	7347	X	6721	-0-	-626	-0-	6721	2			N	-0-			-0-
11	7020	X	6261	-0-	-759	-0-	6261	2			N	-0-			-0-
12	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	6354	2			N	-0-			-0-
01	6727	X	6488	-0-	-239	-0-	6488	2			N	-0-			-0-
02	6076	X	5850	-0-	-226	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
03	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6484	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	267	1	5055	2	Y	-0-					16
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	258	1	5162	2	Y	38	33	1			21
							42	9									
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	267	1	5065	2	Y	-0-					21
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	267	1	4573	2	Y	-0-					21
02	4256	X	4248	-0-	-8	-0-	241	1	4007	2	Y	-0-					21
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	267	1	4868	2	Y	5	24	1			2
							6	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

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
10	5363	X	5112	-0-	-251	-0-	328	1	4784	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4842	-0-	-348	-0-	259	1	4583	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	245	1	4797	2	N	-0-					-0-
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	248	1	5012	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4578	-0-	-154	-0-	232	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	246	1	4725	2	N	-0-					-0-

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
10	3224	X	71	-0-	-3153	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2513	-0-	-203	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	634	-0-	-2590	-0-	634	2			N	-0-					-0-

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
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	553	1	3118	2	N	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	510	1	3198	2	N	-0-					-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	512	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	507	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	455	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	504	1	2689	2	N	-0-					-0-

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
10	4154	X	3665	-0-	-489	-0-	670	1	2995	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	674	1	3067	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	2915	-0-	-1239	-0-	711	1	2204	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	716	1	3086	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3406	-0-	-94	-0-	650	1	2756	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3353	-0-	-522	-0-	719	1	2634	2	N	-0-					-0-

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
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	7347	X	6197	-0-	-1150	-0-	6196	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	6990	X	6975	-0-	-15	-0-	6968	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	7223	X	6592	-0-	-631	-0-	6581	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
01	7192	X	5276	-0-	-1916	-0-	5273	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	6524	X	6390	-0-	-134	-0-	6383	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6945	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

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
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3848	-0-	-44	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 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
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	388	1	2619	2	N	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	375	1	2245	2	N	-0-					-0-
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	388	1	1956	2	N	-0-					-0-
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	388	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	340	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	382	1	2198	2	N	-0-					-0-

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
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3363	-0-	-267	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3057	-0-	-219	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5952	X	5467	-0-	-485	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4843	-0-	-857	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4545	-0-	-1469	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	3504	-0-	-2510	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3088	-0-	-2344	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

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
10	3534	X	51	-0-	-3483	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4151	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4582	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	267	1	4733	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3556	X	3418	-0-	-138	-0-	241	1	3175	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	267	1	3698	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	5	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	20	1	2205	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	51	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	50	1	2488	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1972	-0-	-100	-0-	42	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	54	1	2166	2	N	-0-					-0-

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
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	273	1	4664	2	N	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	276	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	285	1	4407	2	N	-0-					-0-
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	2	N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	265	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1211	-0-	-215	-0-	359	1	852	2	N	-0-					-0-

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
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6936	-0-	-384	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6904	-0-	-660	-0-	114	1	6790	2	N	-0-					-0-
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	26	1	7916	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6081	-0-	-751	-0-	29	1	6052	2	N	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	86	1	7556	2	N	-0-					-0-

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
10	8649	X	8003	-0-	-646	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7170	-0-	-1080	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	5715	-0-	-2686	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7311	-0-	-1090	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6223	-0-	-1113	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6336	-0-	-1662	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-			-0-
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	3	1	5752	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	5264	-0-	-750	-0-	89	1	5175	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	4526	-0-	-1488	-0-	96	1	4430	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5083	-0-	-349	-0-	91	1	4992	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	4595	-0-	-1388	-0-	110	1	4485	2	N	-0-			-0-

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
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

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
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
11	2550	N	1604	-0-	-946	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
12	2604	N	2204	-0-	-400	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
01	3007	N	2738	-0-	-269	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-

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
10	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	1220	1	2783	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3626	-0-	-664	-0-	1181	1	2445	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4070	-0-	-363	-0-	1223	1	2847	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	3206	-0-	-1227	-0-	1198	1	2008	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3508	-0-	-104	-0-	1105	1	2403	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	1220	1	2364	2	N	-0-			-0-

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
10	5921	X	5661	-0-	-260	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	5364	-0-	-336	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	5517	-0-	-280	-0-	5517	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	5507	-0-	-259	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	4685	-0-	-495	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			N	-0-			-0-

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
10	5487	X	4857	-0-	-630	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
11	5190	X	3122	-0-	-2068	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	5163	2			N	-0-			-0-
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	4552	-0-	-124	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	5176	-0-	-1	-0-	5176	2			N	-0-			-0-

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
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	1755	-0-	-1283	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
02	3052	X	2696	-0-	-356	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	2714	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4894	-0-	-4	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4721	-0-	-53	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4130	-0-	-294	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 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
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	267	1	3552	2	Y	-0-					-0-
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	258	1	3709	2	Y	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	267	1	3097	2	Y	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	262	1	3509	2	Y	-0-					-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	241	1	3262	2	Y	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	267	1	3614	2	Y	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	8	1	5319	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5156	-0-	-304	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5235	-0-	-407	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5128	-0-	-514	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4856	-0-	-128	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4700	-0-	-632	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	266	1	6922	2	N	-0-					-0-
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	255	1	5748	2	N	-0-					-0-
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	267	1	6060	2	N	-0-					-0-
01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	266	1	6146	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5033	-0-	-539	-0-	235	1	4798	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5774	-0-	-395	-0-	267	1	5507	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1334	-0-	-774	-0-	585	1	749	2	Y	-0-					29
11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	697	1	2147	2	Y	-0-					29
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	555	1	1807	2	Y	-0-					29
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	666	1	1747	2	Y	8	8	8			29
							9	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	670	1	1723	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
03	2232	N	1468	-0-	-764	-0-	626	1	840	2	Y	2	2	8			29
							2	9									

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	5921	-0-	-1333	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5472	-0-	-1308	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5511	-0-	-1216	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5297	-0-	-655	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4397	-0-	-951	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4680	-0-	-1241	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3384	-0-	-1142	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3101	-0-	-1279	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3235	-0-	-1105	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

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
10	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

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
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1802	-0-	-678	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4485	-0-	-1095	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3629	-0-	-751	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3441	-0-	-868	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2692	-0-	-1368	-0-	71	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	919	-0-	-3576	-0-	215	1	704	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	280	1	4292	2	N	-0-					-0-
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	254	1	4327	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3182	-0-	-1003	-0-	340	1	2842	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	1658	-0-	-2806	-0-	480	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	1070	-0-	-2962	-0-	397	1	673	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2611	-0-	-1853	-0-	442	1	2169	2	N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	267	1	2409	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2502	-0-	-258	-0-	258	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	265	1	2240	2	N	-0-					-0-
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	2568	2	N	2	2	8			-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	241	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	265	1	2282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	309	1	1346	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	866	-0-	-874	-0-	301	1	565	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1189	-0-	-826	-0-	280	1	909	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	362	1	705	2	N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	330	1	666	2	N	-0-			-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	338	1	1467	2	N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	7	1	2863	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3376	-0-	376	376	3376	2			N	-0-			-0-
12	3945	X	3569	-0-	-376	-0-	3	1	3566	2	N	-0-			-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3	1	3473	2	N	-0-			-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-			-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-			-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	3655	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	3689	X	792	-0-	-2897	-0-	792	2			N	-0-			-0-
11	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-			-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

10	7099	X	5859	-0-	-1240	-0-	180	1	5679	2	N	-0-			-0-
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	169	1	6057	2	N	-0-			-0-
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	190	1	6310	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	5862	-0-	-524	-0-	248	1	5614	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5413	-0-	-411	-0-	214	1	5199	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	214	1	5862	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5197	-0-	-263	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5574	-0-	-471	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4264	-0-	-727	-0-	806	1	3458	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4036	-0-	-794	-0-	760	1	3276	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4306	-0-	-251	-0-	783	1	3523	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	616	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3849	-0-	-15	-0-	520	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	641	1	3542	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6141	-0-	-1392	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5091	-0-	-2199	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5246	-0-	-1729	-0-	307	1	4939	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	357	1	5864	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4641	-0-	-903	-0-	256	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	349	1	5791	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	217	1	4368	2	N	-0-					-0-
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	191	1	4802	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3955	-0-	-695	-0-	184	1	3771	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	198	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	2889	-0-	-1759	-0-	174	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3067	-0-	-2079	-0-	155	1	2912	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	544	1	4215	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	529	1	3271	2	N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	591	1	4573	2	N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	627	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	442	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	589	1	5100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1362	-0-	-870	-0-	126	1	1236	2	Y	-0-					-0-
11	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	197	1	2753	2	Y	-0-					-0-
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	195	1	2419	2	Y	-0-					-0-
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	172	1	2505	2	Y	-0-					-0-
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	155	1	2074	2	Y	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	190	1	2493	2	Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4569	-0-	-143	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4457	-0-	-103	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3817	-0-	-355	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

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
10	2728	X	1973	-0-	-755	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3180	-0-	80	404	3180	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3075	-0-	275	679	3075	2			N	-0-					-0-
03	4008	X	3329	-0-	-679	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	127	1	3524	2	Y	-0-					101
11	3900	X	3667	-0-	-233	-0-	127	1	3540	2	Y	-0-					101
12	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	123	1	3808	2	Y	-0-					101
01	3999	X	1900	-0-	-2099	-0-	121	1	1779	2	Y	-0-					101
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	115	1	3286	2	Y	-0-					101
*03	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	119	1	3534	2	Y	-0-					101

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	372	1	4738	2	Y	-0-					28
11	5280	X	3082	-0-	-2198	-0-	302	1	2780	2	Y	-0-					28
12	5456	X	4288	-0-	-1168	-0-	472	1	3816	2	Y	-0-					28
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	545	1	5611	2	Y	-0-					28
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	486	1	5606	2	Y	-0-					28
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	546	1	5279	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	213	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	144	1	2574	2	N	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	169	1	2133	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	200	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1823	-0-	-53	-0-	152	1	1671	2	N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	175	1	1994	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1523	-0-	-678	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1687	-0-	-443	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1627	-0-	-574	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	100	-0-	-1468	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	24	-0-	-1588	-0-	24	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	216	-0-	-94	-0-	216	1			N	-0-					-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					-0-
12	279	X	236	-0-	-43	-0-	227	1	9	9	N	8	8	8			-0-
01	248	X	209	-0-	-39	-0-	206	1	3	9	N	3	3	8			-0-
02	252	X	187	-0-	-65	-0-	181	1	6	9	N	5	5	8			-0-
03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	304	1	4	9	N	4	4	8			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6199	-0-	-218	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4345	-0-	-1507	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4927	-0-	-1831	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	345	1	3149	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3357	-0-	-63	-0-	350	1	3007	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	379	1	2786	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	434	1	2776	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2694	-0-	-498	-0-	383	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	382	1	2901	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	9542	-0-	-1153	-0-	161	1	9381	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9111	-0-	-1239	-0-	166	1	8945	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9646	-0-	-1049	-0-	177	1	9469	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9533	-0-	-573	-0-	174	1	9359	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8296	-0-	-384	-0-	119	1	8177	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9384	-0-	-257	-0-	131	1	9253	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	717	1	2198	2	N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	559	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	611	1	2707	2	N	-0-					-0-
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	518	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1368	-0-	-1544	-0-	497	1	871	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1758	-0-	-1559	-0-	692	1	1066	2	N	-0-					-0-

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
10	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	1588	1	3130	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	1837	1	2451	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3850	-0-	-1017	-0-	1618	1	2232	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3117	-0-	-1750	-0-	1567	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3096	-0-	-1300	-0-	1544	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1648	1	3762	2	N	-0-					-0-

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
10	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4774	-0-	-986	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5380	-0-	-541	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5551	-0-	-91	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4879	-0-	-217	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

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
10	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	667	1	3460	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	2691	-0-	-1479	-0-	782	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	855	1	3114	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3925	-0-	-384	-0-	805	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3581	-0-	-143	-0-	556	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3459	-0-	-664	-0-	878	1	2581	2	N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	296	1	1	2	N	-0-					-0-
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	353	1	1636	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
10	4495	X	3537	-0-	-958	-0-	703	1	2834	2	N	-0-					-0-
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	709	1	3718	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4173	-0-	-322	-0-	711	1	3462	2	N	-0-					-0-
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	701	1	5093	2	N	-0-					-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	675	1	3885	2	N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	874	1	4944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	4898	X	4447	-0-	-451	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4402	-0-	-338	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4190	-0-	-38	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

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
10	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	603	1	9142	2	N	-0-					-0-
11	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	621	1	9062	2	N	-0-					-0-
12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	660	1	8990	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	7755	-0-	-1979	-0-	648	1	7107	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8821	-0-	-223	-0-	581	1	8240	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9737	-0-	-276	-0-	698	1	9039	2	N	-0-					-0-

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
10	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	150	1	4416	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3469	-0-	-1391	-0-	203	1	3266	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4155	-0-	-867	-0-	206	1	3949	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3997	-0-	-1025	-0-	218	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2501	-0-	-1615	-0-	228	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1314	-0-	-3243	-0-	330	1	984	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5022	X	1785	-0-	-3237	-0-	824	1	961	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	1766	-0-	-2434	-0-	786	1	980	2	N	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	820	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	1759	-0-	-1093	-0-	807	1	952	2	N	-0-					-0-
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	595	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	822	1	1897	2	N	-0-					-0-

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
10	3069	X	1943	-0-	-1126	-0-	161	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1661	-0-	-859	-0-	143	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	169	1	1913	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1916	-0-	-688	-0-	126	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1634	-0-	-634	-0-	89	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-					-0-

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
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	104	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	120	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2115	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	124	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1669	-0-	-347	-0-	112	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	124	1	1941	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	175	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2310	-0-	-630	-0-	201	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2449	-0-	-279	-0-	198	1	2251	2	N	-0-					-0-
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	182	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	186	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	212	1	2270	2	N	-0-					-0-

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
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	527	1	2276	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2120	-0-	-220	-0-	444	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3173	-0-	73	73	530	1	2643	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3100	-0-	-0-	73	559	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	2525	N	2452	-0-	-73	-0-	497	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	897	-0-	-1521	-0-	537	1	360	2	N	-0-					-0-

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
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	313	1	4425	2	N	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	216	1	4942	2	N	-0-					-0-
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	173	1	4091	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3776	-0-	-254	-0-	239	1	3537	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3333	-0-	-307	-0-	290	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	318	1	3602	2	N	-0-					-0-

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
10	4309	X	1345	-0-	-2964	-0-	431	1	914	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3001	-0-	-1169	-0-	315	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	253	1	5291	2	N	-0-					-0-
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	231	1	6856	2	N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	261	1	4864	2	N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	296	1	5626	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	121	2	12	9	Y	11	2	1	4	8	5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1	3	8	3

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
10	7223	X	6502	-0-	-721	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6172	-0-	-818	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	7110	-0-	-51	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
01	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	362	1	4002	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4080	X	2581	-0-	-1499	-0-	377	1	2201	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	370	1	3921	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	347	1	3978	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3808	X	2454	-0-	-1354	-0-	364	1	2088	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4216	X	3194	-0-	-1022	-0-	420	1	2771	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	756	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	590	1	6952	2	N	-0-					-0-
12	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	630	1	7171	2	N	-0-					-0-
01	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	712	1	7266	2	N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	629	1	5754	2	N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	719	1	5154	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

10	5456	X	5227	-0-	-229	-0-	249	1	4978	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4582	-0-	-518	-0-	228	1	4354	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	217	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	344	1	4623	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4703	-0-	-29	-0-	244	1	4459	2	N	-0-					-0-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	308	1	5253	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

10	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	80	1	8641	2	N	-0-					-0-
11	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	77	1	8177	2	N	-0-					-0-
12	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	70	1	8237	2	N	-0-					-0-
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	149	1	6381	2	N	-0-					-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	142	1	4507	2	N	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	347	1	4986	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	546	1	1830	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2074	-0-	-446	-0-	636	1	1438	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	600	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	643	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3750	-0-	950	950	581	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2342	-0-	-758	192	576	1	1766	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

10	10881	X	10205	-0-	-676	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9953	-0-	-577	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9936	-0-	-945	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10266	-0-	-460	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9339	-0-	-237	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10266	-0-	-26	-0-	10266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	5744	-0-	-890	-0-	109	1	5635	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	4847	-0-	-1273	-0-	140	1	4707	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5198	-0-	-1126	-0-	44	1	5154	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5546	-0-	-561	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5020	-0-	-216	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	1223	1	523	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1184	-0-	-616	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1240	X	1201	-0-	-39	-0-	1201	1			N	-0-					-0-
01	1736	X	1202	-0-	-534	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
02	1568	X	1042	-0-	-526	-0-	1042	1			N	-0-					-0-
03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	1			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	2033	-0-	-2369	-0-	866	1	1167	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3155	-0-	-775	-0-	815	1	2340	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	802	-0-	-3259	-0-	802	1			N	-0-					-0-
01	3689	X	1467	-0-	-2222	-0-	841	1	626	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2372	-0-	-960	-0-	760	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	852	1	4010	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5261	-0-	-199	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5458	-0-	-184	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5394	-0-	-248	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4755	-0-	-229	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

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
10	4650	X	4209	-0-	-441	-0-	1104	1	3105	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3104	-0-	-586	-0-	1020	1	2084	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3157	-0-	-1493	-0-	1245	1	1912	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3717	-0-	-933	-0-	1226	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2356	-0-	-1844	-0-	1132	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2525	-0-	-1691	-0-	1245	1	1280	2	N	-0-					-0-

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
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	417	1	2987	2	N	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	395	1	2743	2	N	-0-					-0-
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	440	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	545	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	584	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	559	1	3108	2	N	-0-					-0-

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
10	1922	X	1468	-0-	-454	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	630	-0-	-2460	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	25	-0-	-3168	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	106	-0-	-3087	-0-	106	1			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	679	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	786	1	3945	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4364	-0-	-564	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2028	-0-	-436	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2583	-0-	-300	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

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
10	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	61	1	1921	2	N	-0-					-0-
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	77	1	2471	2	N	-0-					-0-
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	95	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	89	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	84	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	97	1	3160	2	N	-0-					-0-

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
10	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3078	-0-	-142	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	143	1	4363	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	97	1	4100	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3661	-0-	-1113	-0-	96	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	153	1	4071	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3248	-0-	-868	-0-	289	1	2959	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	122	1	4193	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	7409	X	6978	-0-	-431	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6734	-0-	-436	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6635	-0-	-712	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6614	-0-	-609	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6096	-0-	-428	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6806	-0-	-169	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

10	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3794	-0-	-526	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3924	-0-	-509	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3622	-0-	-18	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7256	-0-	-4	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7273	-0-	-167	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7391	-0-	-142	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6722	-0-	-82	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7364	-0-	-169	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1505	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1432	1	3308	2	N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1445	1	2637	2	N	-0-					-0-
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	1441	1	5042	2	N	-0-					-0-
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1313	1	3575	2	N	-0-					-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1371	1	3648	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

10	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2365	-0-	-766	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2078	-0-	-330	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2084	-0-	-613	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

10	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	357	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	362	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2906	-0-	-442	-0-	421	1	2485	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2901	-0-	-447	-0-	382	1	2519	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	1665	-0-	-1359	-0-	345	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	371	1	2796	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	173	1	4473	2	N	-0-					-0-
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	195	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	199	1	4816	2	N	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	204	1	4934	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4064	-0-	-332	-0-	200	1	3864	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	297	1	4308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

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
10	5022	X	4237	-0-	-785	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	5003	-0-	-7	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4964	-0-	-213	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4429	-0-	-247	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	565	1	4316	2	N	-0-					-0-
11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	409	1	4382	2	N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	465	1	3820	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	454	1	4041	2	N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	285	1	3531	2	N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	312	1	3743	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4006	-0-	-1016	-0-	1192	1	2814	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3771	-0-	-1089	-0-	1154	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1192	1	4876	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	1135	1	2948	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2197	-0-	-1667	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3272	-0-	-1750	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	9586	-0-	-272	-0-	9586	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9251	-0-	-289	-0-	9251	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9572	-0-	-286	-0-	9572	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9277	-0-	-550	-0-	9277	2	N	-0-					-0-
02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2	N	-0-					-0-
03	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2	N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	431	1	5091 2	Y	1		1	8	-0-
							1	9							
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	412	1	5835 2	Y	4		4	8	-0-
							4	9							
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	444	1	5213 2	Y	7		7	8	-0-
							8	9							
01	4743	X	2356	-0-	-2387	-0-	506	1	1848 2	Y	2		2	8	-0-
							2	9							
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	522	1	4575 2	Y	4		4	8	-0-
							4	9							
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	525	1	5045 2	Y	3		3	8	-0-
							3	9							

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	3032	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2594	-0-	-346	-0-	2594	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	2756	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2538	-0-	-318	-0-	2538	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2	N	-0-					-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2	N	-0-					-0-
12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3960	-0-	-1124	-0-	3960	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3619	-0-	-1001	-0-	3619	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3836	-0-	-1279	-0-	3836	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2	N	-0-					-0-
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2	N	-0-					-0-
01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2	N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2	N	-0-					-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	N	-0-					-0-
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2590	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	1686	-0-	-918	-0-	1686	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1770	-0-	-1144	-0-	1770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4191	-0-	-99	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4231	-0-	-202	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3745	-0-	-231	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4734	-0-	-350	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4367	-0-	-553	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4390	-0-	-694	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4465	-0-	-588	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3915	-0-	-649	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2251	-0-	-663	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1993	-0-	-677	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2102	-0-	-378	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1500	-0-	-348	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7151	-0-	-1064	-0-	19	1	7132	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7019	-0-	-931	-0-	24	1	6995	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7430	-0-	-785	-0-	17	1	7413	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7279	-0-	-223	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	24	1	6474	2	N	-0-					-0-

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
10	4278	X	3941	-0-	-337	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	3770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3480	-0-	-216	-0-	3479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	307	1	3284	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3061	-0-	-719	-0-	111	1	2950	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2554	-0-	-1352	-0-	92	1	2462	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2818	-0-	-1057	-0-	169	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3202	-0-	-298	-0-	155	1	3047	2	N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	75	1	3659	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	313	1	3255	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	2403	-0-	-1557	-0-	256	1	2147	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	1324	-0-	-2737	-0-	249	1	1075	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	893	1	2778	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3083	-0-	-137	-0-	775	1	2308	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2774	-0-	-791	-0-	422	1	2352	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5434	-0-	-332	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5286	2			N	-0-			-0-
12	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
01	5642	X	5255	-0-	-387	-0-	5255	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	4838	-0-	-90	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
03	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	5354	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			N	-0-			-0-
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	434	N	62	-0-	-372	-0-	62	1			N	-0-			-0-
01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	5144	-0-	-3040	-0-	5144	2			N	-0-			-0-
11	7440	X	6608	-0-	-832	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	7249	-0-	-346	-0-	7249	2			N	-0-			-0-
01	7471	X	6884	-0-	-587	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
02	6160	X	5972	-0-	-188	-0-	5972	2			N	-0-			-0-
03	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	6636	2			N	-0-			-0-

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
10	7099	X	6244	-0-	-855	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
11	6810	X	5817	-0-	-993	-0-	5817	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	6801	-0-	-81	-0-	6801	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	6594	-0-	-102	-0-	6594	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	5883	-0-	-137	-0-	5883	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6519	-0-	-270	-0-	6519	2			N	-0-			-0-

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
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	549	1	3722	2	Y	-0-			25
11	3690	X	3013	-0-	-677	-0-	452	1	2561	2	Y	-0-			25
12	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	504	1	3255	2	Y	-0-			25
01	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	559	1	3505	2	Y	-0-			25
02	3864	X	3248	-0-	-616	-0-	489	1	2759	2	Y	-0-			25
03	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	555	1	3322	2	Y	-0-			25

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
10	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-			-0-
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-			-0-
12	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-			-0-
01	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-			-0-
02	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-			-0-
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3327	-0-	-33	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2951	-0-	-269	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

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
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	980	1	2900	2	N	-0-					-0-
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	979	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	1020	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	936	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	834	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	703	1	2724	2	N	-0-					-0-

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
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	235	1	5848	2	N	-0-					-0-
11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	277	1	5808	2	N	-0-					-0-
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	291	1	5340	2	N	-0-					-0-
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	293	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	224	1	5454	2	N	-0-					-0-
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	204	1	5868	2	N	-0-					-0-

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
10	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	280	1	8689	2	N	-0-					-0-
11	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	225	1	8637	2	N	-0-					-0-
12	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	240	1	8691	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8466	-0-	-90	-0-	232	1	8234	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6617	-0-	-1111	-0-	206	1	6411	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	6794	-0-	-1762	-0-	227	1	6567	2	N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	292	1	2574	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	291	1	2398	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2535	-0-	-286	-0-	294	1	2241	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	265	1	2271	2	N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	252	1	2497	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	352	1	2045	2	N	-0-					-0-

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
10	6880	X	5614	-0-	-1266	-0-	390	1	5224	2	N	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	332	1	3969	2	N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	295	1	4198	2	N	-0-					-0-
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	292	1	4498	2	N	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	263	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	271	1	6050	2	N	-0-					-0-

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
10	8680	X	8321	-0-	-359	-0-	18	1	8303	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7373	-0-	-1267	-0-	37	1	7336	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8288	-0-	-640	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8412	-0-	-516	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7321	-0-	-659	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7795	-0-	-513	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	488	1	1521	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1559	-0-	-751	-0-	330	1	1229	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	231	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1297	-0-	-1090	-0-	264	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	270	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	215	1	2720	2	N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	4878	-0-	-1477	-0-	487	1	4391	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5457	-0-	-693	-0-	528	1	4929	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5536	-0-	-695	-0-	605	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5209	-0-	-1022	-0-	446	1	4763	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4645	-0-	-451	-0-	255	1	4390	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5055	-0-	-587	-0-	258	1	4797	2	N	-0-					-0-

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
10	5642	X	4443	-0-	-1199	-0-	26	1	4417	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4147	-0-	-1313	-0-	399	1	3748	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4371	-0-	-837	-0-	418	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4162	-0-	-1046	-0-	301	1	3861	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3707	-0-	-297	-0-	330	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	413	1	3621	2	N	-0-					-0-

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
10	10106	X	8607	-0-	-1499	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8316	-0-	-1464	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9310	-0-	-796	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
02	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8876	-0-	-424	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

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
10	6417	X	6312	-0-	-105	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6108	-0-	-102	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3226	-0-	-3129	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-

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
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8899	-0-	-11	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9046	-0-	-130	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8976	-0-	-355	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8051	-0-	-377	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9003	-0-	-328	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	2963	-0-	-2077	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4355	-0-	-1070	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	3570	-0-	-1948	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4863	-0-	-121	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5181	-0-	-337	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

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
10	6014	X	5079	-0-	-935	-0-	126	1	4953	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4659	-0-	-1071	-0-	80	1	4579	2	N	-0-					-0-
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	69	1	5007	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5	1	6102	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4436	-0-	-156	-0-	67	1	4369	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	81	1	4591	2	N	-0-					-0-

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
10	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3343	-0-	-297	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

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
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	224	1	1954	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	217	1	1774	2	N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	223	1	1971	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	178	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	199	1	1898	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3483	-0-	383	383	177	1	3306	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	4558	-0-	-1797	-0-	92	1	4466	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	3645	-0-	-1905	-0-	85	1	3560	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	3994	-0-	-1648	-0-	84	1	3910	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4380	-0-	-1138	-0-	117	1	4263	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3876	-0-	-240	-0-	109	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4496	-0-	-61	-0-	101	1	4395	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5822	-0-	-238	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6353	-0-	-250	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5674	-0-	-929	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5682	-0-	-282	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3215	-0-	-1705	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2367	-0-	-1725	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	877	-0-	-4300	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2253	-0-	-2423	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	1704	-0-	-3473	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

10	9641	X	8929	-0-	-712	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8414	-0-	-916	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7902	-0-	-1429	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8910	-0-	-390	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8007	-0-	-309	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8482	-0-	-446	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

10	6324	X	824	-0-	-5500	-0-	824	1			N	-0-					-0-
11	5820	X	795	-0-	-5025	-0-	795	1			N	-0-					-0-
12	5704	X	725	-0-	-4979	-0-	725	1			N	-0-					-0-
01	5704	X	10	-0-	-5694	-0-	7	1	3	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	7	-0-	-4417	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	604	1	971	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

10	5425	X	4279	-0-	-1146	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4847	-0-	-403	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4833	-0-	-499	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3415	-0-	-1205	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4215	-0-	-807	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	157	1	2579	2	N	-0-					-0-
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	149	1	2012	2	N	-0-					-0-
12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	146	1	2715	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	155	1	2547	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	152	1	2172	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2318	-0-	-441	-0-	132	1	2186	2	N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

10	13405	X	6164	-0-	-7241	-0-	1211	1	4953	2	N	-0-					-0-
11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	1184	1	5958	2	N	-0-					-0-
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	1203	1	4559	2	N	-0-					-0-
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	355	1	3767	2	N	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1034	1	3483	2	N	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1208	1	4281	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	193	1	4812	2	N	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	193	1	4408	2	N	-0-					-0-
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	207	1	4596	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	198	1	4670	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3321	-0-	-1187	-0-	168	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4201	-0-	-790	-0-	221	1	3980	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	510	-0-	-2590	-0-	510	1			N	-0-					-0-
11	3000	X	1786	-0-	-1214	-0-	460	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1513	-0-	-936	-0-	497	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	486	-0-	-1467	-0-	486	1			N	-0-					-0-
02	1764	X	1444	-0-	-320	-0-	481	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1360	-0-	-500	-0-	619	1	741	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4427	-0-	-192	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3410	-0-	-790	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
11	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10601	-0-	-280	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9133	-0-	-779	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9613	-0-	-1578	-0-	9613	2			N	-0-					-0-

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
10	6293	X	5822	-0-	-471	-0-	354	1	5468	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5266	-0-	-1124	-0-	369	1	4897	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4355	-0-	-2248	-0-	389	1	3966	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	2774	-0-	-3829	-0-	455	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	2723	-0-	-2737	-0-	420	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	3336	-0-	-2492	-0-	509	1	2827	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	11098	X	10880	-0-	-218	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9643	-0-	-977	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10445	-0-	-374	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	8283	-0-	-2598	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9071	-0-	-757	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8963	-0-	-1918	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

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
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3089	-0-	-871	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3163	-0-	-533	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3511	-0-	-581	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

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
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					38
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					38
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1803	2	13	9	Y	12	41	1			9
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-	9	1			-0-
02	1316	N	568	-0-	-748	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

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
10	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1794	-0-	-726	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2436	-0-	-819	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3707	-0-	-373	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3312	-0-	-216	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3509	-0-	-75	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6157	-0-	-105	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5987	-0-	-73	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2140	-0-	-681	-0-	842	1	1298	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1456	-0-	-884	-0-	838	1	618	2	N	-0-					-0-
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	908	1	1715	2	N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	914	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	857	1	984	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2099	-0-	-536	-0-	937	1	1162	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3774	-0-	-90	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2732	-0-	-718	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2450	-0-	-406	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

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
10	3875	X	3419	-0-	-456	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3097	-0-	-403	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

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
10	9858	X	9156	-0-	-702	-0-	670	1	8486	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8065	-0-	-1475	-0-	572	1	7493	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7932	-0-	-1399	-0-	639	1	7293	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	7989	-0-	-1342	-0-	627	1	7362	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7246	-0-	-1014	-0-	592	1	6654	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7849	-0-	-1296	-0-	639	1	7210	2	N	-0-					-0-

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
10	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3130	-0-	-62	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4374	-0-	-152	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4356	-0-	-201	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3567	-0-	-549	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

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
10	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5566	-0-	-404	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5666	-0-	-503	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5600	-0-	-569	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4848	-0-	-584	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5711	-0-	-303	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

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
10	13609	X	12936	-0-	-673	-0-	662	1	12274	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	12217	-0-	-743	-0-	687	1	11530	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	13061	-0-	-83	-0-	709	1	12352	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12861	-0-	-97	-0-	676	1	12185	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10951	-0-	-725	-0-	599	1	10352	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11833	-0-	-1218	-0-	629	1	11204	2	N	-0-					-0-

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
10	10230	X	9624	-0-	-606	-0-	493	1	9131	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9213	-0-	-387	-0-	518	1	8695	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9816	-0-	-104	-0-	533	1	9282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	515	1	9288	2	N	-0-					-0-
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	479	1	8284	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9366	-0-	-461	-0-	498	1	8868	2	N	-0-					-0-

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
10	4433	X	3840	-0-	-593	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4235	-0-	-55	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3613	-0-	-448	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3062	-0-	-886	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3798	-0-	-573	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	321	1	8977	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	285	1	8895	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	9199	-0-	-132	-0-	281	1	8918	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	7915	-0-	-1416	-0-	285	1	7630	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	6928	-0-	-1640	-0-	55	1	6873	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8022	-0-	-1464	-0-	2	1	8020	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3930	-0-	830	1053	443	1	3487	2	Y	-0-					1
11	3000	N	2933	-0-	-67	986	430	1	2503	2	Y	-0-					1
12	3222	X	2236	-0-	-986	-0-	442	1	1794	2	Y	-0-					1
01	2821	X	1961	-0-	-860	-0-	372	1	1589	2	Y	-0-					1
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	381	1	2616	2	Y	-0-					1
*03	2821	X	375	-0-	-2446	-0-	375	1			Y	-0-					1

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

10	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3924	-0-	-906	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4252	-0-	-739	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3841	-0-	-611	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	697	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	813	1	2080	2	N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	823	1	2829	2	N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	865	1	3101	2	N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	848	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	977	-0-	-2681	-0-	977	1			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	967	1	168	2	N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	857	1	850	2	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

10	5921	X	5520	-0-	-401	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5479	-0-	-251	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4260	-0-	-1258	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4383	-0-	-741	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

10	13981	X	13498	-0-	-483	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12994	-0-	-536	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13305	-0-	-490	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13107	-0-	-688	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11858	-0-	-378	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13221	-0-	-264	-0-	13221	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

10	11098	X	10689	-0-	-409	-0-	547	1	10142	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9879	-0-	-861	-0-	555	1	9324	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	609	1	10613	2	N	-0-					-0-
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	598	1	10783	2	N	-0-					-0-
02	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	602	1	10419	2	N	-0-					-0-
03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	647	1	11521	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

10	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1422	-0-	-810	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1797	-0-	-559	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1912	-0-	-132	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

10	620	X	472	-0-	-148	-0-	472	1			N	-0-					-0-
11	570	X	370	-0-	-200	-0-	370	1			N	-0-					-0-
12	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	1			N	-0-					-0-
01	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	336	N	6	-0-	-330	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	1			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
11	330	N	121	-0-	-209	-0-	121	1			N	-0-					-0-
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	1			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

10	7688	X	7388	-0-	-300	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7235	-0-	-145	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7373	-0-	-129	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3595	-0-	-605	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6604	-0-	-185	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6460	-0-	-50	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

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
10	7130	X	6803	-0-	-327	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6520	-0-	-410	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6861	-0-	-300	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6147	-0-	-209	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6773	-0-	-16	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

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
10	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	351	1	3048	2	N	-0-					-0-
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	339	1	2958	2	N	-0-					-0-
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	348	1	2968	2	N	-0-					-0-
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	350	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2792	-0-	-288	-0-	338	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2495	-0-	-915	-0-	371	1	2124	2	N	-0-					-0-

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
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

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
10	11346	X	10643	-0-	-703	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10007	-0-	-973	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
12	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10709	-0-	-110	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9441	-0-	-303	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10673	-0-	-146	-0-	10673	2			N	-0-					-0-

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
10	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5252	-0-	-1258	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5738	-0-	-989	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5841	-0-	-886	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4883	-0-	-913	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5123	-0-	-1015	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

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
10	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2926	-0-	-554	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2457	-0-	-399	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2651	-0-	-511	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3754	-0-	-116	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3369	-0-	-630	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3303	-0-	-696	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3443	-0-	-169	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3210	-0-	-789	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

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
10	310	X	80	-0-	-230	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	300	X	195	-0-	-105	-0-	195	1			N	-0-					-0-
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	219	1	70	2	N	-0-					-0-
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	219	1	611	2	N	-0-					-0-
02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	211	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	228	1	3136	2	N	-0-					-0-

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
10	310	X	171	-0-	-139	-0-	171	1			N	-0-					-0-
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	343	1	180	2	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
01	3100	N	3676	-0-	576	576	334	1	3342	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4445	-0-	1645	2221	293	1	4152	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4540	-0-	1440	3661	330	1	4210	2	N	-0-					-0-

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
10	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	498	1	5538	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5445	-0-	-825	-0-	520	1	4925	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5872	-0-	-545	-0-	548	1	5324	2	N	-0-					-0-
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	484	1	5650	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4332	-0-	-1128	-0-	410	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4885	-0-	-1160	-0-	523	1	4362	2	N	-0-					-0-

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
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

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
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5604	-0-	-36	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5846	-0-	-137	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

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
10	4929	X	2710	-0-	-2219	-0-	260	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	2606	-0-	-2164	-0-	234	1	2372	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2752	-0-	-1278	-0-	223	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	232	1	3186	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2496	-0-	-808	-0-	163	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	135	1	3424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	2263	X	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2383	-0-	-35	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2223	-0-	-521	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

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
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	238	1	3193	2	Y	-0-					28
11	3810	X	3357	-0-	-453	-0-	212	1	3145	2	Y	-0-					28
12	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	241	1	3462	2	Y	-0-					28
01	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	202	1	3050	2	Y	-0-					28
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	191	1	2774	2	Y	-0-					28
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	212	1	3566	2	Y	-0-					28

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
10	5425	X	5422	-0-	-3	-0-	306	1	5116	2	Y	-0-					55
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	209	1	5236	2	Y	-0-					55
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	204	1	5400	2	Y	-0-					55
01	5425	X	5066	-0-	-359	-0-	186	1	4880	2	Y	-0-					55
02	4900	X	4058	-0-	-842	-0-	174	1	3884	2	Y	-0-					55
03	5425	X	5347	-0-	-78	-0-	198	1	5142	2	Y	6	6	8			55
							7	9									

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
10	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	207	1	4281	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	201	1	4077	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4455	-0-	-288	-0-	208	1	4247	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	208	1	4256	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4242	-0-	-42	-0-	164	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	170	1	4807	2	N	-0-					-0-

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
10	6789	X	4708	-0-	-2081	-0-	581	1	4127	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5038	-0-	-1532	-0-	333	1	4705	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5185	-0-	-333	-0-	147	1	5038	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5252	-0-	-266	-0-	373	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4376	-0-	-496	-0-	369	1	4007	2	N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	222	1	5269	2	N	-0-					-0-

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
10	6138	X	6085	-0-	-53	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5766	-0-	-372	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4412	-0-	-1695	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4973	-0-	-515	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5991	-0-	-85	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6389	-0-	-61	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6179	-0-	-486	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6133	-0-	-656	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5789	-0-	-343	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6374	-0-	-415	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2508	-0-	-375	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2338	-0-	-545	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1855	-0-	-965	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1374	-0-	-1354	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2379	-0-	-85	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7631	-0-	-615	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7338	-0-	-642	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7950	-0-	-79	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6930	-0-	-42	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7780	-0-	-156	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2167	-0-	-633	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3199	-0-	-1544	-0-	1223	1	1975	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4590	X	3734	-0-	-856	-0-	1184	1	2543	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	1223	1	3241	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	4743	X	3045	-0-	-1698	-0-	1197	1	1844	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	4284	X	2798	-0-	-1486	-0-	1105	1	1687	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	4464	X	2603	-0-	-1861	-0-	1223	1	1373	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

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
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

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
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2702	-0-	-294	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

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
10	6448	X	6346	-0-	-102	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5506	-0-	-674	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5865	-0-	-521	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4983	-0-	-757	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6264	-0-	-91	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

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
10	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2346	-0-	-354	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1619	-0-	-768	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

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
10	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2669	-0-	-243	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

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
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8339	X	7868	-0-	-471	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7483	-0-	-257	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7540	-0-	-396	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7054	-0-	-820	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6232	-0-	-880	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6847	-0-	-1027	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

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
10	5735	X	198	-0-	-5537	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	2162	-0-	-3118	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	2337	-0-	-2964	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2339	-0-	-2032	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2014	-0-	-1766	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

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
10	9145	X	9110	-0-	-35	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7692	-0-	-918	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8650	-0-	-216	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8436	-0-	-678	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7268	-0-	-964	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

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
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	353	1	4934	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	2266	-0-	-1754	-0-	342	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3925	-0-	-229	-0-	353	1	3572	2	N	-0-					-0-
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	353	1	5937	2	N	-0-					-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	23	1	5026	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

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
10	4619	X	3466	-0-	-1153	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3977	-0-	-133	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4686	-0-	-181	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

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
10	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3607	-0-	-516	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3485	-0-	-211	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

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
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	485	1	3714	2	N	-0-					61
11	4020	X	3977	-0-	-43	-0-	533	1	3444	2	N	-0-					61
12	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	470	1	3423	2	N	10	58	1			13
							11	9									
01	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	393	1	3471	2	N	-0-	13	1			-0-
02	3752	X	3261	-0-	-491	-0-	667	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	569	1	3931	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3688	-0-	-931	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2744	-0-	-1756	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3790	-0-	-860	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3417	-0-	-783	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

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
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	282	1	4659	2	N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	239	1	4685	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	219	1	4989	2	N	-0-					-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	206	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4348	-0-	-48	-0-	207	1	4141	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4093	-0-	-774	-0-	167	1	3926	2	N	-0-					-0-

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
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	2	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	55	1	1755	2	N	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	5	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4061	X	3730	-0-	-331	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3619	-0-	-311	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3398	-0-	-158	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

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
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	314	1	4846	2	N	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	278	1	4314	2	N	-0-					-0-
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	300	1	5021	2	N	-0-					-0-
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	303	1	5106	2	N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	268	1	4215	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	377	1	3942	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	384	-0-	-3460	-0-	384	1			N	-0-					-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	436	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	415	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	713	X	456	-0-	-257	-0-	456	1			N	-0-					-0-
02	1708	X	413	-0-	-1295	-0-	413	1			N	-0-					-0-
03	1891	X	315	-0-	-1576	-0-	315	1			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3060	-0-	-1218	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3214	-0-	-626	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	225	1	3873	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	217	1	3615	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	225	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	256	1	3114	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	1859	-0-	-1837	-0-	228	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3586	-0-	-568	-0-	246	1	3340	2	N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2856	-0-	-196	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	902	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	830	1	3253	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3882	-0-	-303	-0-	925	1	2957	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	912	1	2834	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2924	-0-	-856	-0-	820	1	2104	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	886	1	2810	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5515	-0-	-34	-0-	95	1	5420	2	N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4775	-0-	-774	-0-	139	1	4636	2	N	-0-					-0-
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	214	1	5762	2	N	-0-					-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1165	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	123	1	5818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5528	-0-	-951	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4914	-0-	-1356	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5305	-0-	-1174	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6226	-0-	-5	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

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
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	4428	1	4812	2	N	-0-					-0-
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	4409	1	3499	2	N	-0-					-0-
12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	4340	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	4361	1	4778	2	N	-0-					-0-
02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	2967	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	4357	1	4290	2	N	-0-					-0-

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
10	5611	X	5122	-0-	-489	-0-	5122	2			Y	-0-					25
11	5430	X	4965	-0-	-465	-0-	4910	2	55	9	Y	50	75	1			-0-
12	5363	X	4705	-0-	-658	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4477	-0-	-199	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
*03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-

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
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	478	1	7359	2	N	-0-					-0-
11	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	502	1	7582	2	N	-0-					-0-
12	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	494	1	6879	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	7034	-0-	-220	-0-	555	1	6479	2	N	-0-					-0-
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	458	1	6485	2	N	-0-					-0-
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	464	1	7538	2	N	-0-					-0-

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
10	6107	X	6079	-0-	-28	-0-	6079	2			Y	-0-					3
11	5910	X	5708	-0-	-202	-0-	5687	2	21	9	Y	19	22	1			-0-
12	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5258	-0-	-314	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
*03	6076	X	5735	-0-	-341	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-

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
10	8959	X	8589	-0-	-370	-0-	395	1	8194	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8010	-0-	-660	-0-	343	1	7667	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8256	-0-	-548	-0-	214	1	8042	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8070	-0-	-641	-0-	256	1	7814	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7493	-0-	-375	-0-	267	1	7226	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8123	-0-	-464	-0-	317	1	7806	2	N	-0-					-0-

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
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	718	1	5628	2	N	-0-					-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	639	1	4847	2	N	-0-					-0-
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	691	1	5436	2	N	-0-					-0-
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	649	1	5610	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4856	-0-	-660	-0-	627	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	759	1	5618	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	862	1	3877	2	N	-0-					-0-
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	669	1	931	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	818	1	3212	2	N	-0-					-0-
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	885	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	783	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	867	1	3169	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5973	-0-	-444	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5278	-0-	-932	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5091	-0-	-1140	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5045	-0-	-359	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	230	1	3870	2	N	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	179	1	3832	2	N	-0-					-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	102	1	4288	2	N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	N	-0-					-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	58	1	3791	2	N	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	199	1	3585	2	N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	8611	-0-	-1650	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9197	-0-	-103	-0-	3	1	9194	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8664	-0-	-946	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7399	-0-	-1405	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	5255	-0-	-3341	-0-	26	1	5229	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	3370	-0-	-6147	-0-	175	1	3195	2	N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	378	1	4237	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3147	-0-	-1773	-0-	425	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	402	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3641	-0-	-1443	-0-	454	1	3187	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3767	-0-	-405	-0-	380	1	3387	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3091	-0-	-1528	-0-	456	1	2635	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3582	-0-	-534	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3733	-0-	-824	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	155	1	2845	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2050	-0-	-740	-0-	173	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	108	-0-	-2775	-0-	108	1			N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	3007	X	546	-0-	-2461	-0-	18	1	528	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2773	-0-	-139	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2226	-0-	-471	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1917	-0-	-463	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

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
10	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	266	1	7081	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6806	-0-	-784	-0-	194	1	6612	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	6576	-0-	-1267	-0-	130	1	6446	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6458	-0-	-1385	-0-	191	1	6267	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6461	-0-	-175	-0-	252	1	6209	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	257	1	6362	2	N	-0-					-0-

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
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	720	1	4402	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	773	1	877	2	N	-0-					-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	735	1	4684	2	N	-0-					-0-
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	728	1	4925	2	N	-0-					-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	649	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	672	1	4895	2	N	-0-					-0-

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
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	957	1	3649	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	939	1	1145	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	1034	-0-	-2593	-0-	1034	1			N	-0-					-0-
01	3627	X	1134	-0-	-2493	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
02	3276	X	880	-0-	-2396	-0-	880	1			N	-0-					-0-
03	3627	X	878	-0-	-2749	-0-	878	1			N	-0-					-0-

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
10	3317	X	2506	-0-	-811	-0-	659	1	1847	2	N	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	640	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	652	-0-	-2665	-0-	652	1			N	-0-					-0-
01	3007	X	898	-0-	-2109	-0-	898	1			N	-0-					-0-
02	2996	X	905	-0-	-2091	-0-	905	1			N	-0-					-0-
03	3317	X	775	-0-	-2542	-0-	775	1			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	1223	1	5895	2	N	-0-					-0-
11	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	1184	1	6997	2	N	-0-					-0-
12	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	1223	1	6786	2	N	-0-					-0-
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1223	1	6218	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	4786	-0-	-2802	-0-	1105	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	5729	-0-	-2672	-0-	1223	1	4506	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 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
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	940	1	209	2	N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	923	1	419	2	N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	887	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4954	-0-	1854	1854	692	1	4262	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	8838	-0-	6038	7892	387	1	8451	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7392	-0-	4292	12184	490	1	6902	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	3019	-0-	-1383	-0-	564	1	2455	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3099	-0-	-861	-0-	543	1	2556	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3177	-0-	-729	-0-	570	1	2607	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2638	-0-	-1051	-0-	325	1	2313	2	N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	199	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	448	1	2447	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	8995	-0-	-181	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8462	-0-	-418	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8999	-0-	-146	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	9060	-0-	-23	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8088	-0-	-88	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8890	-0-	-100	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	53	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	112	1	1245	2	N	-0-					-0-
12	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	126	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	69	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	99	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	40	1	2668	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3494	-0-	-136	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3204	-0-	-547	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3027	-0-	-361	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3178	-0-	-573	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9105	-0-	-815	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8085	-0-	-1155	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7622	-0-	-1864	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8181	-0-	-387	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8856	-0-	-258	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

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
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5314	-0-	-514	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4689	-0-	-575	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5274	-0-	-554	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

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
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4000	-0-	-1146	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3008	-0-	-1640	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3022	-0-	-2124	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

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
10	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	2	1	7304	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6809	-0-	-31	-0-	8	1	6801	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6887	-0-	-522	-0-	6	1	6881	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6371	-0-	-1038	-0-	2	1	6369	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6299	-0-	-393	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6615	-0-	-701	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

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
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	108	1	4606	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4190	-0-	-280	-0-	41	1	4149	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	36	1	4046	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	2203	-0-	-2509	-0-	94	1	2109	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3937	-0-	-319	-0-	132	1	3805	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	151	1	4305	2	N	-0-					-0-

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
10	7781	X	7293	-0-	-488	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6906	-0-	-624	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6560	-0-	-216	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7254	-0-	-372	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

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
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	845	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6820	X	6723	-0-	-97	-0-	175	1	6548	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	166	1	5960	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5727	-0-	-907	-0-	129	1	5598	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5529	-0-	-1198	-0-	164	1	5365	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5183	-0-	-893	-0-	149	1	5034	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6266	-0-	-461	-0-	217	1	6049	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	155	1	4771	2	N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	100	1	4336	2	N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	137	1	3855	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3046	-0-	-798	-0-	187	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	157	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	152	1	3430	2	N	-0-					-0-

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
10	8556	X	5521	-0-	-3035	-0-	207	1	5314	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	6031	-0-	-2249	-0-	327	1	5704	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	6074	-0-	-2482	-0-	296	1	5778	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	5374	-0-	-3182	-0-	232	1	5142	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5389	-0-	-1639	-0-	223	1	5166	2	N	-0-					-0-
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	219	1	6071	2	N	-0-					-0-

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
10	5642	X	5418	-0-	-224	-0-	324	1	5094	2	N	-0-					-0-
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	259	1	5687	2	N	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	299	1	5694	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5215	-0-	-210	-0-	234	1	4981	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5520	-0-	-24	-0-	195	1	5325	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5153	-0-	-985	-0-	221	1	4932	2	N	-0-					-0-

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
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	313	1	4709	2	N	-0-					-0-
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	284	1	5537	2	N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	264	1	5403	2	N	-0-					-0-
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	264	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5233	-0-	-199	-0-	214	1	5019	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4701	-0-	-1313	-0-	267	1	4434	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2367	-0-	-795	-0-	86	1	2281	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	1577	-0-	-1483	-0-	133	1	1444	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	1505	-0-	-1564	-0-	248	1	1257	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	324	1	2331	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2495	-0-	-165	-0-	323	1	2172	2	N	-0-			-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	197	1	2981	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	8005	-0-	-117	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
11	7860	X	7694	-0-	-166	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	7656	-0-	-466	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
01	8122	X	7667	-0-	-455	-0-	7667	2			N	-0-			-0-
02	7336	X	5431	-0-	-1905	-0-	5431	2			N	-0-			-0-
03	7998	X	7172	-0-	-826	-0-	7172	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	267	1	4001	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3942	-0-	-228	-0-	258	1	3684	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	267	1	4024	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	3898	-0-	-597	-0-	267	1	3631	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3495	-0-	-565	-0-	241	1	3254	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	267	1	3616	2	N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	4970	-0-	-1416	-0-	143	1	4827	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	5184	-0-	-996	-0-	136	1	5048	2	N	-0-			-0-
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	153	1	5796	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5601	-0-	-134	-0-	146	1	5455	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4448	-0-	-396	-0-	130	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5274	-0-	-678	-0-	142	1	5132	2	N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	5011	-0-	-239	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	5178	-0-	-247	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
01	5425	X	4513	-0-	-912	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	4106	-0-	-682	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	4276	-0-	-932	-0-	4276	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6062	-0-	-789	-0-	6062	2			N	-0-			-0-
11	6630	X	5771	-0-	-859	-0-	5771	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	5889	-0-	-218	-0-	5889	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	5764	-0-	-343	-0-	5764	2			N	-0-			-0-
02	5488	X	5241	-0-	-247	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	3374	-0-	-2702	-0-	3374	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	1	1	4149	2	N	-0-			-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	5	1	3544	2	N	-0-			-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	131	1	2934	2	N	-0-			-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	69	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	210	1	2863	2	N	-0-			-0-

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
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	33	1	2708	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2123	-0-	-667	-0-	135	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2471	-0-	-567	-0-	129	1	2342	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2241	-0-	-797	-0-	97	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	80	1	2692	2	N	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	83	1	2678	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

10	9548	X	8418	-0-	-1130	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9254	-0-	-294	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9090	-0-	-210	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8221	-0-	-683	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9174	-0-	-684	-0-	9174	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

10	4185	X	4157	-0-	-28	-0-	4157	2			N	-0-					7
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					7
12	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	4095	2			N	-0-					7
01	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	4098	2			N	-0-					7
02	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	3673	2			N	-0-					7
03	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	2			N	-0-					7

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

10	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3397	-0-	-53	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2902	-0-	-262	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

10	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2493	-0-	-328	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2020	-0-	-801	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1571	-0-	-977	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4137	-0-	-668	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	654	1	3268	2	N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	506	1	3782	2	N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	546	1	3326	2	N	-0-					-0-
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	493	1	1035	2	N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	428	1	3618	2	N	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	384	1	4853	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1064	-0-	-951	-0-	811	1	253	2	N	-0-					-0-
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	683	1	794	2	N	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	720	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	880	-0-	-174	-0-	610	1	270	2	N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	584	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	614	1	1115	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2173	-0-	-524	-0-	4	1	2169	2	N	-0-					56
11	2610	X	1270	-0-	-1340	-0-	2	1	1268	2	N	-0-					56
12	2697	X	1122	-0-	-1575	-0-	1122	2			N	-0-					56
01	2418	X	1837	-0-	-581	-0-	3	1	1834	2	N	-0-					56
02	2184	X	1840	-0-	-344	-0-	1840	2			N	-0-					56
03	2170	X	112	-0-	-2058	-0-	112	2			N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	763	1	212	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	751	-0-	-689	-0-	748	1	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	798	1	222	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	739	1	308	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	676	1	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	724	1	4	9	N	4	4	8			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1766	-0-	-122	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	3213	-0-	-3359	-0-	290	1	2923	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4887	-0-	-1473	-0-	287	1	4600	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5239	-0-	-1240	-0-	300	1	4939	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5204	-0-	-1275	-0-	337	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4579	-0-	-1049	-0-	254	1	4325	2	N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	207	1	5519	2	N	-0-					-0-

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
10	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	227	1	6145	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6355	-0-	-155	-0-	224	1	6131	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6098	-0-	-629	-0-	223	1	5875	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5763	-0-	-964	-0-	256	1	5507	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5491	-0-	-501	-0-	240	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	226	1	6407	2	N	-0-					-0-

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
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	432	1	3677	2	N	-0-					-0-
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	397	1	4715	2	N	-0-					-0-
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	300	1	5568	2	N	-0-					-0-
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	307	1	5630	2	N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	317	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	344	1	2804	2	N	-0-					-0-

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
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

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
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3966	-0-	-204	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3431	-0-	-878	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3255	-0-	-637	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3539	-0-	-770	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

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
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	267	1	3875	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3729	-0-	-321	-0-	258	1	3471	2	Y	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	265	1	3998	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	267	1	3748	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3550	-0-	-258	-0-	241	1	3309	2	Y	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	267	1	4044	2	Y	-0-					-0-

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
10	7285	X	5920	-0-	-1365	-0-	267	1	5653	2	N	-0-					-0-
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	258	1	7075	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7333	-0-	-107	-0-	267	1	7066	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7079	-0-	-361	-0-	267	1	6812	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6288	-0-	-544	-0-	241	1	6047	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7276	-0-	-288	-0-	267	1	7009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	147	1	3872	2	Y	-0-					12
11	4020	X	3954	-0-	-66	-0-	147	1	3807	2	Y	-0-					12
12	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	172	1	3706	2	Y	-0-					12
01	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	185	1	3915	2	Y	-0-					12
02	3752	X	3139	-0-	-613	-0-	195	1	2944	2	Y	-0-					12
03	4092	X	3428	-0-	-664	-0-	182	1	3246	2	Y	-0-					12

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

10	5952	X	4063	-0-	-1889	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4444	-0-	-1316	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3912	-0-	-1761	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4425	-0-	-1155	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3592	-0-	-1308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

10	8029	X	7467	-0-	-562	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7458	-0-	-222	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7660	-0-	-90	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6595	-0-	-377	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7443	-0-	-555	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

10	11935	X	11545	-0-	-390	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10991	-0-	-679	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11509	-0-	-550	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11316	-0-	-743	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10054	-0-	-502	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11278	-0-	-254	-0-	11278	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

10	5270	X	3988	-0-	-1282	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	3879	-0-	-1221	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

10	8618	X	7328	-0-	-1290	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7792	-0-	-548	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8036	-0-	-396	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6864	-0-	-416	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7517	-0-	-543	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4303	-0-	-68	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3894	-0-	-725	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3347	-0-	-825	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6444	-0-	-593	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6293	-0-	-961	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5520	-0-	-1032	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5872	-0-	-1382	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

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
10	5177	X	4194	-0-	-983	-0-	493	1	3701	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4355	-0-	-475	-0-	345	1	4010	2	N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	335	1	4760	2	N	-0-					-0-
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	346	1	4367	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	4041	-0-	-19	-0-	332	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4713	-0-	-371	-0-	366	1	4347	2	N	-0-					-0-

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
10	5673	X	4957	-0-	-716	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4380	-0-	-810	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4772	-0-	-405	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	16	1	4430	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3382	-0-	-1098	-0-	12	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3974	-0-	-986	-0-	24	1	3950	2	N	-0-					-0-

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
10	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	168	1	7799	2	N	-0-					-0-
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	116	1	7096	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	126	1	7045	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	6815	-0-	-1152	-0-	134	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6193	-0-	-1003	-0-	101	1	6092	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6970	-0-	-997	-0-	112	1	6858	2	N	-0-					-0-

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
10	13113	X	11638	-0-	-1475	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10698	-0-	-672	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11315	-0-	-93	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
01	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	105	1	12771	2	N	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	106	1	11198	2	N	-0-					-0-
03	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	125	1	11982	2	N	-0-					-0-

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
10	5611	X	4964	-0-	-647	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4680	-0-	-660	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3407	-0-	-2111	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3350	-0-	-2075	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4241	-0-	-547	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

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
10	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2746	-0-	-554	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1732	-0-	-1678	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	936	-0-	-2226	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	582	-0-	-2162	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	839	1	2142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	5549	X	4645	-0-	-904	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4073	-0-	-967	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3675	-0-	-1533	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3806	-0-	-534	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

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
10	8091	X	7813	-0-	-278	-0-	153	1	7660	2	N	-0-					-0-
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	127	1	7172	2	N	-0-					-0-
12	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	116	1	7941	2	N	-0-					-0-
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	96	1	7743	2	N	-0-					-0-
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	64	1	7685	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7494	-0-	-566	-0-	69	1	7425	2	N	-0-					-0-

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
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	270	1	4614	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4304	-0-	-196	-0-	245	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	256	1	4046	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4337	-0-	-437	-0-	274	1	4063	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3787	-0-	-525	-0-	254	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3912	-0-	-862	-0-	273	1	3639	2	N	-0-					-0-

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
10	7626	X	6696	-0-	-930	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5857	-0-	-1523	-0-	93	1	5764	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6254	-0-	-1000	-0-	153	1	6101	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6555	-0-	-699	-0-	110	1	6445	2	N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	96	1	6251	2	N	-0-					-0-
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	103	1	6619	2	N	-0-					-0-

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
10	9300	X	8889	-0-	-411	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8281	-0-	-719	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8703	-0-	-380	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8404	-0-	-679	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7662	-0-	-542	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8328	-0-	-569	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

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
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	461	1	2947	2	N	-0-					-0-
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	400	1	2708	2	N	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	400	1	3205	2	N	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	393	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	371	1	3147	2	N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	381	1	3244	2	N	-0-					-0-

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
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			Y	-0-					2
11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			Y	-0-					2
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			Y	-0-					2
01	7409	X	7270	-0-	-139	-0-	7270	2			Y	-0-					2
02	6832	X	6146	-0-	-686	-0-	6146	2			Y	-0-					2
03	7564	X	6511	-0-	-1053	-0-	6511	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	6727	X	6312	-0-	-415	-0-	6312	2			Y	-0-					38
11	6450	X	5933	-0-	-517	-0-	5933	2			Y	-0-					38
12	6572	X	6140	-0-	-432	-0-	6140	2			Y	-0-					38
01	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6118	2			Y	-0-					38
02	5796	X	5595	-0-	-201	-0-	5595	2			Y	-0-					38
03	6324	X	5910	-0-	-414	-0-	5910	2			Y	-0-					38

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7641	-0-	-264	-0-	7641	2			Y	-0-					7
11	7410	X	6936	-0-	-474	-0-	6936	2			Y	-0-					7
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			Y	-0-					7
01	7626	X	7450	-0-	-176	-0-	7450	2			Y	-0-					7
02	6888	X	6773	-0-	-115	-0-	6773	2			Y	-0-					7
03	7626	X	7332	-0-	-294	-0-	7332	2			Y	-0-					7

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6184	-0-	-822	-0-	276	1	5908	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6265	-0-	-305	-0-	272	1	5993	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	5991	-0-	-860	-0-	224	1	5767	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6589	-0-	-262	-0-	101	1	6488	2	N	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	85	1	6361	2	N	-0-					-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	92	1	6702	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4242	-0-	-470	-0-	131	1	4111	2	N	-0-					-0-
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	136	1	4992	2	N	-0-					-0-
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	151	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	147	1	4995	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4124	-0-	-664	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	143	1	5177	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	339	1	6014	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4434	-0-	-1536	-0-	418	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	319	1	6527	2	N	-0-					-0-
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	373	1	5993	2	N	-0-					-0-
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	256	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5929	-0-	-240	-0-	250	1	5679	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6496	-0-	-882	-0-	6496	2			N	-0-					61
11	7140	X	6096	-0-	-1044	-0-	6096	2			N	-0-					61
12	7378	X	6267	-0-	-1111	-0-	6267	2			N	-0-					61
01	6975	X	5775	-0-	-1200	-0-	5769	2	6	9	N	5	5	8			61
02	6216	X	5238	-0-	-978	-0-	5238	2			N	-0-					61
03	6510	X	5969	-0-	-541	-0-	5969	2			N	-0-					61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7220	-0-	-375	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6942	-0-	-408	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7352	-0-	-243	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7270	-0-	-77	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

10	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	5277	-0-	-33	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
01	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5314	2			N	-0-			-0-
02	5068	X	4831	-0-	-237	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	5551	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	607	1	101	2	N	-0-			-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	433	1	1810	2	N	-0-			-0-
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	350	1	2714	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

10	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	13	1	9089	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	6914	-0-	-1516	-0-	112	1	6802	2	N	-0-			-0-
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-			-0-
01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-			-0-
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-			-0-
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

10	6975	X	6885	-0-	-90	-0-	113	1	6772	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	4679	-0-	-2071	-0-	120	1	4559	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	1219	-0-	-5415	-0-	278	1	941	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	1719	-0-	-5163	-0-	368	1	1351	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	1755	-0-	-4461	-0-	330	1	1425	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	1773	-0-	-5109	-0-	224	1	1549	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-			-0-
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	5701	-0-	-220	-0-	5701	2			N	-0-			-0-
01	5921	X	3495	-0-	-2426	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	2986	-0-	-2362	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
03	5921	X	2866	-0-	-3055	-0-	2866	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3991	-0-	-628	-0-	227	1	3764	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4079	-0-	-391	-0-	240	1	3839	2	N	-0-			-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	202	1	4591	2	N	-0-			-0-
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	214	1	4626	2	N	-0-			-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	209	1	4228	2	N	-0-			-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	268	1	5233	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

10	8866	X	7919	-0-	-947	-0-	7919	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	7625	-0-	-955	-0-	7625	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	7346	-0-	-1055	-0-	7346	2			N	-0-			-0-
01	7998	X	7883	-0-	-115	-0-	7883	2			N	-0-			-0-
02	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-			-0-
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	287	1	5406	2	N	-0-			-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	257	1	4892	2	N	-0-			-0-
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	417	1	3572	2	N	-0-			-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	243	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	219	1	4219	2	N	-0-			-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	270	1	4332	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

10	3100	N	3479	-0-	379	2273	452	1	3027	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4502	-0-	1502	3775	437	1	4065	2	N	-0-			-0-
12	7775	X	4000	-0-	-3775	-0-	519	1	3481	2	N	-0-			-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	482	1	2777	2	N	-0-			-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	376	1	2673	2	N	-0-			-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	392	1	3199	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

10	6727	X	5928	-0-	-799	-0-	5928	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5631	-0-	-309	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	5726	-0-	-71	-0-	5726	2			N	-0-			-0-
01	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	5313	-0-	-35	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
03	5921	X	5817	-0-	-104	-0-	5817	2			N	-0-			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

10	4929	X	4466	-0-	-463	-0-	852	1	3614	2	Y	-0-	23	1	-0-
11	4770	X	3264	-0-	-1506	-0-	807	1	2457	2	Y	-0-			-0-
12	4929	X	3877	-0-	-1052	-0-	907	1	2970	2	Y	-0-			-0-
01	4464	X	3291	-0-	-1173	-0-	951	1	2340	2	Y	-0-			-0-
02	4032	X	3171	-0-	-861	-0-	874	1	2297	2	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	967	1	3075	2	Y	-0-			-0-

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
10	8091	X	7723	-0-	-368	-0-	7723	2			Y	-0-	36	1			-0-
11	7830	X	7796	-0-	-34	-0-	7796	2			Y	-0-					-0-
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			Y	-0-					-0-
01	7998	X	7929	-0-	-69	-0-	7929	2			Y	-0-					-0-
02	7280	X	7149	-0-	-131	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
03	8060	X	7803	-0-	-257	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	13	1	7060	2	N	-0-					-0-
11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	17	1	6892	2	N	-0-					-0-
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	1	1	7094	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5748	-0-	-1072	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6019	-0-	-141	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5777	-0-	-1043	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7703	-0-	-388	-0-	7703	2			Y	-0-					3
11	7830	X	7333	-0-	-497	-0-	7333	2			Y	-0-					3
12	7936	X	7692	-0-	-244	-0-	7692	2			Y	-0-					3
01	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	7620	2			Y	-0-					3
02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			Y	-0-					3
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					3

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3199	-0-	-1544	-0-	186	1	3013	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	1487	-0-	-3193	-0-	305	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	2465	-0-	-2371	-0-	251	1	2214	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2584	-0-	-2252	-0-	189	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2612	-0-	-272	-0-	162	1	2450	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2905	-0-	-288	-0-	215	1	2690	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	135	1	4713	2	N	-0-					-0-
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	122	1	3758	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	931	-0-	-3502	-0-	154	1	777	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2974	-0-	-1862	-0-	237	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3477	-0-	-891	-0-	129	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4297	-0-	-539	-0-	88	1	4209	2	N	-0-					-0-

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
10	12524	X	12329	-0-	-195	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11451	-0-	-669	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	12086	-0-	-438	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11448	-0-	-890	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10548	-0-	-596	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11695	-0-	-643	-0-	11695	2			N	-0-					-0-

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
10	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3610	-0-	-200	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3434	-0-	-410	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

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
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5363	-0-	-307	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5307	-0-	-552	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4863	-0-	-996	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4727	-0-	-509	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4951	-0-	-846	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3689	X	3106	-0-	-583	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

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
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	290	1	5091	2	Y	-0-					17
11	4890	X	4350	-0-	-540	-0-	308	1	4042	2	Y	-0-					17
12	5146	X	4890	-0-	-256	-0-	335	1	4555	2	Y	-0-					17
01	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	280	1	4743	2	Y	-0-					17
02	4872	X	4245	-0-	-627	-0-	269	1	3976	2	Y	-0-					17
03	5394	X	5045	-0-	-349	-0-	284	1	4761	2	Y	-0-					17

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

10	8525	X	7742	-0-	-783	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7444	-0-	-806	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6707	-0-	-857	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6965	-0-	-785	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4925	-0-	-2075	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	3509	-0-	-4241	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

10	1240	X	119	-0-	-1121	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	214	-0-	-468	-0-	214	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

10	5208	X	4399	-0-	-809	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4228	-0-	-482	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3374	-0-	-602	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3230	-0-	-1172	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6743	-0-	-449	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5626	-0-	-1628	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6229	-0-	-323	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

10	5053	X	2588	-0-	-2465	-0-	531	1	2057	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	1251	-0-	-3639	-0-	617	1	634	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4093	-0-	-960	-0-	657	1	3436	2	N	-0-					-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	559	1	5007	2	N	-0-					-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	479	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	553	1	4224	2	N	-0-					-0-

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
10	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

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
10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4134	-0-	-3066	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6100	-0-	-1340	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6978	-0-	-462	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5600	-0-	-1120	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6419	-0-	-1021	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

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
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					9
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					9
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					9
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					9
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					9
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
10	4557	X	3406	-0-	-1151	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-

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
10	4805	X	2591	-0-	-2214	-0-	44	1	2547	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2604	-0-	-786	-0-	6	1	2598	2	Y	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	9	1	3272	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	64	1	2322	2	Y	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-

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
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3075	-0-	-1995	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3076	-0-	-2163	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4420	-0-	-819	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

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
10	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2717	-0-	-583	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2344	-0-	-484	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3097	-0-	-592	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3165	-0-	-167	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4555	-0-	-725	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4040	-0-	-1354	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3861	-0-	-731	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5304	-0-	-183	-0-	5304	2			Y	-0-					20
11	5790	X	5320	-0-	-470	-0-	5320	2			Y	-0-					20
12	5983	X	5475	-0-	-508	-0-	5467	2	8	9	Y	7	22	1			5
01	5983	X	5296	-0-	-687	-0-	5296	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	5152	X	4802	-0-	-350	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5423	-0-	-64	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	208	1	5625	2	Y	-0-					20
11	6000	X	5519	-0-	-481	-0-	232	1	5287	2	Y	-0-					20
12	6510	X	5432	-0-	-1078	-0-	209	1	5223	2	Y	-0-					20
01	6510	X	5263	-0-	-1247	-0-	172	1	5091	2	Y	-0-					20
02	5880	X	4566	-0-	-1314	-0-	147	1	4419	2	Y	-0-					20
03	5828	X	5141	-0-	-687	-0-	180	1	4961	2	Y	-0-					20

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7219 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	353	1	1925	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1126	-0-	-1394	-0-	351	1	775	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	1343	-0-	-1168	-0-	362	1	981	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	419	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	358	1	2179	2	N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	368	1	1950	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			Y	-0-					5
11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			Y	-0-					5
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			Y	-0-					5
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			Y	-0-					5
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					5
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5680	-0-	-24	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

10	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	251	1	2498	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	1450	-0-	-2420	-0-	209	1	1241	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	1800	-0-	-1951	-0-	263	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	493	-0-	-2669	-0-	493	1			N	-0-					-0-
02	2716	X	850	-0-	-1866	-0-	464	1	386	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	234	1	2320	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	190	1	4677	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	602	-0-	-2518	-0-	286	1	316	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	300	-0-	-4443	-0-	300	1			N	-0-					-0-
01	4867	X	2250	-0-	-2617	-0-	246	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3713	-0-	-683	-0-	222	1	3491	2	N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	146	1	5006	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

10	4464	X	4375	-0-	-89	-0-	4375	2			Y	-0-					4
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					4
12	4402	X	4392	-0-	-10	-0-	4392	2			Y	-0-					4
01	4402	X	4243	-0-	-159	-0-	4243	2			Y	-0-					4
02	4032	X	3725	-0-	-307	-0-	3725	2			Y	-0-					4
03	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	2			Y	-0-					4

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-	9	1			17
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					17
12	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4783	2			Y	-0-					17
01	4991	X	4572	-0-	-419	-0-	4572	2			Y	-0-					17
02	4508	X	4061	-0-	-447	-0-	4061	2			Y	-0-					17
03	4991	X	4342	-0-	-649	-0-	4322	2	20	9	Y	18	33	1			2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	611	1	2370	2	Y	-0-					31
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	628	1	1934	2	Y	-0-					31
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	651	1	1767	2	Y	-0-					31
01	2976	X	642	-0-	-2334	-0-	562	1	80	2	Y	-0-					31
02	2688	X	552	-0-	-2136	-0-	552	1			Y	-0-					31
03	2976	X	627	-0-	-2349	-0-	627	1			Y	-0-					31

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			Y	-0-					25
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-					25
12	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	5537	2			Y	-0-					25
01	5828	X	5426	-0-	-402	-0-	5426	2			Y	-0-					25
02	5264	X	4299	-0-	-965	-0-	4299	2			Y	-0-					25
03	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	5339	2			Y	-0-					25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	1			N	-0-					-0-
11	330	N	99	-0-	-231	-0-	99	1			N	-0-					-0-
12	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	1			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	269	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4870	-0-	1770	1770	368	1	4502	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	937	1	3644	2	N	-0-					-0-
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	851	1	2184	2	N	-0-					-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	855	1	3060	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3990	-0-	-598	-0-	861	1	3129	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3210	-0-	-934	-0-	801	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3919	-0-	-669	-0-	881	1	3038	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3552	-0-	-137	-0-	264	1	3288	2	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	171	1	3502	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	177	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	165	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	151	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	158	1	3477	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	405	1	5823	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5814	-0-	-816	-0-	402	1	5412	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5974	-0-	-598	-0-	414	1	5560	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5156	-0-	-1416	-0-	548	1	4608	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5378	-0-	-446	-0-	498	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5740	-0-	-491	-0-	436	1	5304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	3752	-0-	-1053	-0-	240	1	3512	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3816	-0-	-54	-0-	166	1	3650	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3419	-0-	-580	-0-	189	1	3230	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	244	1	3541	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2460	-0-	-1096	-0-	244	1	2216	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	2898	-0-	-1039	-0-	23	1	2875	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	555	-0-	-592	-0-	555	1			Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	640	1	1452	2	Y	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	641	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3676	-0-	576	576	530	1	3146	2	Y	-0-					-0-
02	2743	N	2167	-0-	-576	-0-	514	1	1653	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1475	-0-	-788	-0-	815	1	660	2	Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3515	-0-	-1321	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	491	1	7346	2	N	-0-					-0-
11	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	411	1	6490	2	N	-0-					-0-
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	416	1	6194	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	381	1	5235	2	N	-0-					-0-
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	361	1	6017	2	N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	544	1	6150	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3615	-0-	-1035	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	3817	-0-	-653	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3643	-0-	-542	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3408	-0-	-288	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-

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
10	6293	X	6143	-0-	-150	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5993	-0-	-37	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	6018	-0-	-89	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5257	-0-	-343	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5680	-0-	-520	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8386	-0-	-294	-0-	8386	2			Y	-0-					7
11	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			Y	-0-					7
12	8494	X	8297	-0-	-197	-0-	8297	2			Y	-0-					7
01	8494	X	8099	-0-	-395	-0-	8099	2			Y	-0-					7
02	7756	X	7221	-0-	-535	-0-	7221	2			Y	-0-					7
03	8587	X	7805	-0-	-782	-0-	7805	2			Y	-0-					7

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1811	-0-	-1103	-0-	165	1	1646	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	775	-0-	-1445	-0-	118	1	657	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2042	-0-	-190	-0-	178	1	1864	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	213	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	183	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	203	1	2432	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1812	-0-	-110	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1722	-0-	-138	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1400	-0-	-196	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	2797	-0-	-1512	-0-	234	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	240	1	4075	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3458	-0-	-851	-0-	211	1	3247	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	246	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	1681	-0-	-2211	-0-	343	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	2886	-0-	-1423	-0-	386	1	2500	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2899	-0-	-181	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2871	-0-	-539	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-

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
10	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3709	-0-	-161	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	5611	X	2911	-0-	-2700	-0-	476	1	2435	2	N	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	461	1	5958	2	N	-0-					-0-
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	421	1	5039	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	2063	-0-	-2525	-0-	377	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5220	-0-	-380	-0-	397	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	501	1	5258	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	626	1	3983	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	642	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	795	1	3153	2	N	-0-					-0-
01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	690	1	78	2	N	-0-					-0-
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

10	4991	X	4853	-0-	-138	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4364	-0-	-116	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		333	-0-	333	377	333	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		581	-0-	581	958	137	1	444	2	N	-0-					-0-
02	2041	X	1083	-0-	-958	-0-	562	1	521	2	N	-0-					-0-
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	488	1	527	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

10	4557	X	4011	-0-	-546	-0-	186	1	3825	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3736	-0-	-674	-0-	214	1	3522	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	1657	-0-	-2900	-0-	307	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	126	1	4178	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3056	-0-	-556	-0-	47	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	200	1	3708	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

10	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3710	-0-	-220	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

10	9331	X	9315	-0-	-16	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	9027	-0-	-3	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8938	-0-	-362	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7876	-0-	-552	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8872	-0-	-459	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12028	X	10863	-0-	-1165	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10084	-0-	-1556	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11125	-0-	-252	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10413	-0-	-964	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9166	-0-	-942	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10595	-0-	-534	-0-	10595	2			N	-0-					-0-

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
10	12865	X	12860	-0-	-5	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12545	-0-	-85	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
12	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
01	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11691	-0-	-69	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12981	-0-	-1000	-0-	12981	2			N	-0-					-0-

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
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	315	1	2475	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	1374	-0-	-1866	-0-	361	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	358	1	2791	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3058	-0-	-476	-0-	319	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2140	-0-	-1052	-0-	270	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	318	1	2298	2	N	-0-					-0-

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
10	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-

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
10	5208	X	4247	-0-	-961	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3643	-0-	-1397	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3398	-0-	-1810	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3334	-0-	-1471	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2781	-0-	-1559	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3103	-0-	-1144	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

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
10	4495	X	3639	-0-	-856	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	4065	-0-	-255	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-

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
10	6665	X	5854	-0-	-811	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5466	-0-	-714	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5467	-0-	-609	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5594	-0-	-358	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5151	-0-	-141	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	15314	X	14749	-0-	-565	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13931	-0-	-769	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14129	-0-	-906	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14194	-0-	-717	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	12570	-0-	-814	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14018	-0-	-738	-0-	14018	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

10	6231	X	6207	-0-	-24	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5040	-0-	-644	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

10	4557	X	4456	-0-	-101	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4283	-0-	-37	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4230	-0-	-234	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3961	-0-	-71	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	307	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	279	1	2818	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3166	-0-	66	66	289	1	2877	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	281	1	2304	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2589	-0-	-71	-0-	276	1	2313	2	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	339	1	2979	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

10	9145	X	6316	-0-	-2829	-0-	326	1	5990	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	4458	-0-	-3642	-0-	285	1	4173	2	N	-0-					-0-
12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	360	1	7480	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	318	1	6134	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	6069	-0-	-63	-0-	357	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7713	-0-	-130	-0-	434	1	7279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	113	1	4050	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	116	1	3607	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	93	1	3909	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2942	-0-	-1212	-0-	283	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3673	-0-	-79	-0-	239	1	3434	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	222	1	3401	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	1348	-0-	-3488	-0-	552	1	796	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	538	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	990	-0-	-1676	-0-	445	1	545	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	907	-0-	-1759	-0-	451	1	456	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	753	-0-	-1431	-0-	430	1	323	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	900	-0-	-1518	-0-	484	1	416	2	N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5267	-0-	-933	-0-	264	1	5003	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5056	-0-	-854	-0-	252	1	4804	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5199	-0-	-908	-0-	311	1	4888	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	287	1	5117	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	272	1	4948	2	N	-0-					-0-
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	291	1	5666	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	5630	-0-	-5251	-0-	1223	1	4407	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	6980	-0-	-3550	-0-	1181	1	5799	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	3176	-0-	-7705	-0-	1219	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	3341	-0-	-5029	-0-	1133	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6036	-0-	-1524	-0-	890	1	5146	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6635	-0-	-588	-0-	1221	1	5414	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	2858	-0-	-1172	-0-	132	1	2726	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2693	-0-	-1207	-0-	106	1	2587	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2733	-0-	-1297	-0-	72	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2570	-0-	-1367	-0-	84	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2142	-0-	-574	-0-	101	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	69	1	2575	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3185	-0-	-876	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3068	-0-	-993	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3051	-0-	-793	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

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
10	14880	X	14162	-0-	-718	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13416	-0-	-984	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13912	-0-	-968	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13689	-0-	-881	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	12769	-0-	-27	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13924	-0-	-243	-0-	13924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	4864	-0-	-840	-0-	164	1	4700	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	3445	-0-	-2075	-0-	163	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4393	-0-	-1311	-0-	165	1	4228	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4075	-0-	-1474	-0-	210	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3332	-0-	-1456	-0-	250	1	3082	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	254	1	3859	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

10	3503	X	3152	-0-	-351	-0-	520	1	2632	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	514	1	2550	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2306	-0-	-1197	-0-	256	1	2050	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	1248	-0-	-2255	-0-	156	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	862	-0-	-2078	-0-	122	1	740	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1566	-0-	-1596	-0-	166	1	1400	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	136	1	2909	2	N	-0-					-0-
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	163	1	2549	2	N	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	148	1	2500	2	N	-0-					-0-
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	127	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	169	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	158	1	1999	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	1			N	-0-					-0-
11	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					-0-
12	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					-0-
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					-0-
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

10	5301	X	4126	-0-	-1175	-0-	282	1	3844	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3076	-0-	-1424	-0-	329	1	2747	2	N	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	282	1	4631	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4091	-0-	-466	-0-	244	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3175	-0-	-717	-0-	250	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	331	1	4296	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

10	6541	X	5949	-0-	-592	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5848	-0-	-182	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5980	-0-	-251	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

10	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3964	-0-	-266	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3515	-0-	-321	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	5270	X	3375	-0-	-1895	-0-	747	1	2627	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5820	X	4001	-0-	-1819	-0-	657	1	3337	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	6014	X	5878	-0-	-136	-0-	797	1	5070	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	863	1	5327	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	4788	X	3997	-0-	-791	-0-	804	1	3186	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	5890	X	4848	-0-	-1042	-0-	947	1	3894	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	813	1	2183	2	N	-0-					-0-
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	777	1	3046	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3793	-0-	693	693	837	1	2956	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3199	-0-	99	792	775	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2832	X	2040	-0-	-792	-0-	814	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	837	-0-	-2046	-0-	837	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

10	2356	X	2053	-0-	-303	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	533	-0-	-1315	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

10	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3851	-0-	-69	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

10	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5425	-0-	-95	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4955	-0-	-113	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5396	-0-	-215	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

10	11160	X	10312	-0-	-848	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10193	-0-	-607	-0-	3	1	10190	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9795	-0-	-1303	-0-	4	1	9791	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	8142	-0-	-2677	-0-	90	1	8052	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	215	-0-	-9305	-0-	215	1			N	-0-					-0-
03	10540	X	2	-0-	-10538	-0-	2	1			N	-0-					-0-

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
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	348	1	4167	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3947	-0-	-733	-0-	401	1	3546	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3586	-0-	-1250	-0-	423	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3566	-0-	-1208	-0-	458	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3361	-0-	-727	-0-	396	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2747	-0-	-1779	-0-	285	1	2462	2	N	-0-					-0-

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
10	5487	X	5051	-0-	-436	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4534	-0-	-142	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

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
10	6882	X	5699	-0-	-1183	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5796	-0-	-354	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

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
10	3751	X	3667	-0-	-84	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3461	-0-	-19	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2943	-0-	-361	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3217	-0-	-441	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3576	-0-	-344	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3753	-0-	-587	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

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
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5201	-0-	-529	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5226	-0-	-695	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4800	-0-	-324	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4994	-0-	-462	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

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
10	5766	X	4325	-0-	-1441	-0-	313	1	4012	2	Y	-0-					14
11	5220	X	3870	-0-	-1350	-0-	306	1	3564	2	Y	-0-					14
12	4867	X	3980	-0-	-887	-0-	392	1	3588	2	Y	-0-					14
01	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	431	1	3845	2	Y	-0-					14
02	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	327	1	3224	2	Y	-0-					14
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	374	1	5054	2	Y	-0-					14

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
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3878	-0-	-369	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3596	-0-	-296	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-

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
10	10943	X	10528	-0-	-415	-0-	10527	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	10500	X	10297	-0-	-203	-0-	10294	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	10850	X	10230	-0-	-620	-0-	10228	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	10540	X	10259	-0-	-281	-0-	10258	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	9604	X	8985	-0-	-619	-0-	8984	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	10633	X	10142	-0-	-491	-0-	10142	2			Y	-0-					-0-

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
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			Y	-0-					11
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					11
12	5518	X	5413	-0-	-105	-0-	5413	2			Y	-0-					11
01	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	5370	2			Y	-0-					11
02	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	4790	2			Y	-0-					11
03	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	5424	2			Y	-0-					11

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
10	4867	X	3658	-0-	-1209	-0-	3658	2			Y	-0-					11
11	4710	X	3581	-0-	-1129	-0-	3581	2			Y	-0-					11
12	4867	X	4190	-0-	-677	-0-	4190	2			Y	-0-					11
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					11
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					11
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					11

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
10	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	2796	2			Y	-0-					3
11	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	2			Y	-0-					3
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					3
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					3
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					3
*03	2914	N	2747	-0-	-167	-0-	2747	2			Y	-0-					3

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
10	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5539	-0-	-251	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5671	-0-	-312	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5690	-0-	-231	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	5086	-0-	-206	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
*03	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-

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
10	7316	X	6609	-0-	-707	-0-	6572	2	37	9	Y	34	26	1			24
11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			Y	-0-	8	1			16
12	7502	X	7269	-0-	-233	-0-	7255	2	14	9	Y	13					29
01	7502	X	7349	-0-	-153	-0-	7316	2	33	9	Y	30	9	1			50
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6977	2	1	9	Y	1	22	1			29
*03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			Y	-0-					29

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
10	6138	X	5677	-0-	-461	-0-	558	1	5082	2	Y	34	26	1			24
							37	9									
11	5940	X	4591	-0-	-1349	-0-	540	1	4051	2	Y	-0-	8	1			16
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	558	1	5671	2	Y	13					29
							14	9									
01	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	534	1	5047	2	Y	30	9	1			50
							33	9									
02	5544	X	4018	-0-	-1526	-0-	504	1	3513	2	Y	1	22	1			29
							1	9									
*03	6138	X	5526	-0-	-612	-0-	558	1	4968	2	Y	-0-					29

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			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
10	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10793	-0-	-1387	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	12262	-0-	-386	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11805	-0-	-843	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10485	-0-	-939	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11415	-0-	-1109	-0-	11415	2			N	-0-					-0-

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
10	4092	X	171	-0-	-3921	-0-	171	1			N	-0-					-0-
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	60	1	6572	2	N	-0-					-0-
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	145	1	2372	2	N	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	138	1	2655	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3546	-0-	-150	-0-	127	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3493	-0-	-599	-0-	111	1	3382	2	N	-0-					-0-

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
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	664	1	2254	2	N	-0-					-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	782	1	3695	2	N	-0-					-0-
12	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	658	1	7508	2	N	-0-					-0-
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	676	1	6194	2	N	-0-					-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	529	1	4255	2	N	-0-					-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	606	1	5109	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					8
11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					8
12	5735	X	5723	-0-	-12	-0-	5723	2			Y	-0-					8
01	5828	X	5526	-0-	-302	-0-	5526	2			Y	-0-					8
02	5264	X	4774	-0-	-490	-0-	4774	2			Y	-0-					8
*03	5828	X	5445	-0-	-383	-0-	5445	2			Y	-0-					8

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5766	-0-	-310	-0-	301	1	5465	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	323	1	5677	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	315	1	5539	2	N	-0-					-0-
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	287	1	5747	2	N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	266	1	5460	2	N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	288	1	5887	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	156	1	5318	2	Y	-0-					34
11	5550	X	5494	-0-	-56	-0-	167	1	5255	2	Y	65	99	1			-0-
							72	9									
12	5735	X	4645	-0-	-1090	-0-	176	1	4469	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	1714	-0-	-4021	-0-	181	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	1192	-0-	-3932	-0-	189	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*03	5673	X	78	-0-	-5595	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					8
11	4170	X	3726	-0-	-444	-0-	3726	2			Y	-0-					8
12	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	3714	2			Y	-0-					8
01	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	3374	2			Y	-0-					8
02	3920	X	1507	-0-	-2413	-0-	1507	2			Y	-0-					8
*03	4247	X	3042	-0-	-1205	-0-	3042	2			Y	-0-					8

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4802	-0-	-518	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5243	-0-	-647	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	3095	-0-	-2981	-0-	638	1	2457	2	Y	-0-					35
11	5880	X	3993	-0-	-1887	-0-	499	1	3486	2	Y	7	7	1			35
							8	9									
12	6076	X	2756	-0-	-3320	-0-	549	1	2207	2	Y	-0-					35
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	523	1	3681	2	Y	-0-					35
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	411	1	4763	2	Y	-0-					35
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	385	1	5226	2	Y	-0-					35

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
10	6510	X	2815	-0-	-3695	-0-	444	1	2371	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	4389	-0-	-1911	-0-	388	1	4001	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	4499	-0-	-2011	-0-	329	1	4170	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	3835	-0-	-2675	-0-	326	1	3509	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	1798	-0-	-2290	-0-	361	1	1437	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2095	-0-	-2431	-0-	435	1	1660	2	N	-0-					-0-

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
10	4836	X	3664	-0-	-1172	-0-	521	1	3143	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4624	-0-	-686	-0-	490	1	4134	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	2991	-0-	-2496	-0-	589	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	2622	-0-	-2865	-0-	537	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	1090	-0-	-3502	-0-	476	1	614	2	N	-0-					-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	612	1	5401	2	N	-0-					-0-

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
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					8
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					8
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					8
01	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	4330	2			Y	-0-					8
02	4032	X	3815	-0-	-217	-0-	3815	2			Y	-0-					8
*03	4464	X	4315	-0-	-149	-0-	4315	2			Y	-0-					8

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
10	4898	X	4867	-0-	-31	-0-	4867	2			Y	-0-					17
11	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	4514	2			Y	-0-					17
12	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4713	2			Y	-0-					17
01	4929	X	4777	-0-	-152	-0-	4777	2			Y	-0-					17
02	4396	X	4213	-0-	-183	-0-	4213	2			Y	-0-					17
03	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2			Y	-0-					17

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
10	3069	X	2583	-0-	-486	-0-	2583	2			Y	-0-					8
11	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	2665	2			Y	-0-					8
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					8
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					8
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					8
*03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	11334	-0-	-384	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10631	-0-	-709	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11350	-0-	-368	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11331	-0-	-356	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9897	-0-	-519	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10900	-0-	-446	-0-	10900	2			N	-0-					-0-

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
10	6355	X	6254	-0-	-101	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6008	-0-	-142	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5163	-0-	-1192	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5297	-0-	-1027	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	7161	X	7070	-0-	-91	-0-	7070	2			Y	-0-					67
11	6990	X	6726	-0-	-264	-0-	6726	2			Y	-0-					67
12	7223	X	6906	-0-	-317	-0-	6906	2			Y	-0-					67
01	7223	X	6876	-0-	-347	-0-	6876	2			Y	-0-					67
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					67
03	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	2			Y	-0-					67

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
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	218	1	5279	2	N	-0-					-0-
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	226	1	4571	2	N	-0-					-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	224	1	4217	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	262	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	222	1	3631	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	238	1	3627	2	N	-0-					-0-

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
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	369	1	2991	2	N	-0-					-0-
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	342	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	356	1	2245	2	N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	335	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	300	1	2890	2	N	-0-					-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	312	1	2180	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	267	1	3003	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	2942	-0-	-478	-0-	258	1	2684	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2591	-0-	-943	-0-	267	1	2324	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	1159	-0-	-2375	-0-	267	1	892	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	1219	-0-	-1805	-0-	241	1	978	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	1266	-0-	-1989	-0-	267	1	999	2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-			-0-
11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	4251	-0-	-1639	-0-	4251	2			N	-0-			-0-
02	5320	X	3955	-0-	-1365	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	4445	-0-	-1445	-0-	4445	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

10	4681	X	3437	-0-	-1244	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
11	4530	X	3817	-0-	-713	-0-	3817	2			N	-0-			-0-
12	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	3956	-0-	-663	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
02	3556	X	3363	-0-	-193	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	3841	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

10	4991	X	3764	-0-	-1227	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
11	4830	X	3775	-0-	-1055	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
12	4991	X	3619	-0-	-1372	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-			-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-			-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

10	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-			-0-
11	9000	X	8737	-0-	-263	-0-	8737	2			N	-0-			-0-
12	9424	X	8890	-0-	-534	-0-	8890	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	8991	-0-	-433	-0-	8991	2			N	-0-			-0-
02	8512	X	8111	-0-	-401	-0-	8111	2			N	-0-			-0-
03	9300	X	8872	-0-	-428	-0-	8872	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	1			Y	-0-			8
11	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	1			Y	-0-			8
12	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	1			Y	-0-			8
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			8
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	1			Y	-0-			8
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-			8

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2865	-0-	-793	-0-	1223	1	1642	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	1716	-0-	-1824	-0-	1184	1	530	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	1223	1	1894	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1223	1	2928	2	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	1105	1	2442	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1216	1	2284	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8182	-0-	-405	-0-	112	1	8070	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7724	-0-	-586	-0-	158	1	7566	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	8272	-0-	-191	-0-	203	1	8069	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6922	-0-	-1262	-0-	241	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7080	-0-	-312	-0-	221	1	6859	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7139	-0-	-1138	-0-	214	1	6925	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	6174	-0-	-156	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	5932	-0-	-609	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-
01	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5176	-0-	-620	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
03	6386	X	3683	-0-	-2703	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	1			Y	-0-					35
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	1	8	9	Y	7	7	1			35
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	1			Y	-0-					35
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			Y	-0-					35
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			Y	-0-					35
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			Y	-0-					35

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
12	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

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
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	163	1	4961	2	N	-0-					-0-
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	166	1	4794	2	N	-0-					-0-
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	177	1	5026	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	166	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	150	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	175	1	4768	2	N	-0-					-0-

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
10	4464	X	4080	-0-	-384	-0-	291	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3923	-0-	-457	-0-	299	1	3624	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4042	-0-	-484	-0-	318	1	3724	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3361	-0-	-1165	-0-	322	1	3039	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3215	-0-	-873	-0-	268	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	306	1	3447	2	N	-0-					-0-

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
10	4836	X	4106	-0-	-730	-0-	293	1	3813	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3619	-0-	-401	-0-	281	1	3338	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	319	1	4197	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3785	-0-	-834	-0-	305	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	287	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	296	1	5351	2	N	-0-					-0-

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
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	26	1	5925	2	N	-0-					-0-
12	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	148	1	6193	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5365	-0-	-184	-0-	154	1	5211	2	N	-0-					-0-
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	72	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	82	1	6109	2	N	-0-					-0-

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
10	8959	X	8405	-0-	-554	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8020	-0-	-530	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8450	-0-	-354	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8237	-0-	-567	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7382	-0-	-318	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8204	-0-	-259	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	974	1	4685	2	N	-0-					-0-
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	922	1	5542	2	N	-0-					-0-
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	904	1	4949	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	2897	-0-	-2528	-0-	762	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3180	-0-	-1720	-0-	934	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	956	1	3920	2	N	-0-					-0-

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
10	3286	X	2365	-0-	-921	-0-	429	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1990	-0-	-1130	-0-	444	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2476	-0-	-748	-0-	469	1	2007	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	469	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1633	-0-	-1027	-0-	418	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2460	-0-	-20	-0-	482	1	1978	2	N	-0-					-0-

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
10	6200	X	4751	-0-	-1449	-0-	107	1	4644	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	87	1	4731	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4503	-0-	-333	-0-	87	1	4416	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4082	-0-	-661	-0-	88	1	3994	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4420	-0-	-88	-0-	47	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	75	1	4860	2	N	-0-					-0-

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
10	5208	X	4291	-0-	-917	-0-	151	1	4140	2	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	164	1	4262	2	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	196	1	4809	2	Y	-0-					-0-
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	219	1	4938	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4077	-0-	-123	-0-	176	1	3901	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4846	-0-	-145	-0-	194	1	4652	2	Y	-0-					-0-

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
10	5735	X	5642	-0-	-93	-0-	5642	2			Y	-0-					7
11	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5457	2			Y	-0-					7
12	5766	X	5686	-0-	-80	-0-	5579	2	107	9	Y	97	85	1			19
01	5766	X	5513	-0-	-253	-0-	5513	2			Y	-0-	19	1			-0-
02	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
*03	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	392	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	367	1	2663	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	3012	-0-	-119	-0-	350	1	2662	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	354	1	2297	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2609	-0-	-219	-0-	339	1	2270	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	426	1	2308	2	N	-0-			-0-

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
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	522	1	3478	2	N	-0-			-0-
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	507	1	4177	2	N	-0-			-0-
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	567	1	5027	2	N	-0-			-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	595	1	3746	2	N	-0-			-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	509	1	3749	2	N	-0-			-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	545	1	3837	2	N	-0-			-0-

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
10	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-			-0-
11	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
12	11222	X	11053	-0-	-169	-0-	11053	2			N	-0-			-0-
01	11222	X	9248	-0-	-1974	-0-	9248	2			N	-0-			-0-
02	10136	X	8709	-0-	-1427	-0-	8709	2			N	-0-			-0-
03	11222	X	8863	-0-	-2359	-0-	8863	2			N	-0-			-0-

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
10	10292	X	9012	-0-	-1280	-0-	9012	2			N	-0-			-0-
11	9870	X	9284	-0-	-586	-0-	9284	2			N	-0-			-0-
12	10199	X	9395	-0-	-804	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	9387	-0-	-161	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
02	8652	X	8335	-0-	-317	-0-	8335	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	9217	-0-	-362	-0-	9217	2			N	-0-			-0-

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
10	8401	X	7359	-0-	-1042	-0-	374	1	6985	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	7434	-0-	-336	-0-	317	1	7117	2	N	-0-			-0-
12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	330	1	8104	2	N	-0-			-0-
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	290	1	8456	2	N	-0-			-0-
02	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	238	1	7898	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	6870	-0-	-1562	-0-	276	1	6594	2	N	-0-			-0-

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
10	775	N	641	-0-	-134	-0-	514	1	127	2	N	-0-			-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	660	1	590	2	N	-0-			-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	711	1	1353	2	N	-0-			-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	743	1	1729	2	N	-0-			-0-
02	924	N	717	-0-	-207	-0-	717	1			N	-0-			-0-
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	1			N	-0-			-0-

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
10	5859	X	3405	-0-	-2454	-0-	453	1	2952	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	2951	-0-	-2719	-0-	547	1	2404	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5527	-0-	-146	-0-	576	1	4951	2	N	-0-			-0-
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	444	1	5641	2	N	-0-			-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	474	1	4744	2	N	-0-			-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	506	1	5617	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	355	1	4378	2	N	-0-			-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	322	1	3834	2	N	-0-			-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	327	1	4855	2	N	-0-			-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	462	1	5035	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	336	1	4014	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	3370	-0-	-1807	-0-	440	1	2930	2	N	-0-			-0-

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
10	6076	X	1912	-0-	-4164	-0-	271	1	1641	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	1284	-0-	-4206	-0-	339	1	945	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	2585	-0-	-2499	-0-	322	1	2263	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	3446	-0-	-1638	-0-	342	1	3104	2	N	-0-			-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	222	1	4206	2	N	-0-			-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	142	1	5539	2	N	-0-			-0-

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
10	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	429	1	3723	2	N	-0-			-0-
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	406	1	3859	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	3519	-0-	-883	-0-	405	1	3114	2	N	-0-			-0-
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	410	1	5378	2	N	-0-			-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	332	1	4268	2	N	-0-			-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	324	1	4530	2	N	-0-			-0-

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
10	7099	X	3147	-0-	-3952	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
11	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-			-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-			-0-
01	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-			-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-			-0-

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
10	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	2			N	-0-			-0-
11	11370	X	11188	-0-	-182	-0-	11188	2			N	-0-			-0-
12	11749	X	11648	-0-	-101	-0-	11648	2			N	-0-			-0-
01	11749	X	11530	-0-	-219	-0-	11530	2			N	-0-			-0-
02	10612	X	9832	-0-	-780	-0-	9832	2			N	-0-			-0-
03	11749	X	11026	-0-	-723	-0-	11026	2			N	-0-			-0-

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
10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-			-0-
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
01	8432	X	8243	-0-	-189	-0-	8243	2			N	-0-			-0-
02	7616	X	6846	-0-	-770	-0-	6846	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	7210	-0-	-1222	-0-	7210	2			N	-0-			-0-

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
10	10168	X	668	-0-	-9500	-0-	214	1	454	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	6365	-0-	-3775	-0-	236	1	6129	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	5815	-0-	-4663	-0-	303	1	5512	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	8843	-0-	-1635	-0-	266	1	8577	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	7034	-0-	-2038	-0-	331	1	6703	2	N	-0-			-0-
03	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	245	1	9832	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	8463	X	8380	-0-	-83	-0-	612	1	7768	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	4256	-0-	-3154	-0-	607	1	3649	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	4670	-0-	-2522	-0-	638	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7760	-0-	-610	-0-	310	1	7450	2	N	-0-					-0-
02	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	314	1	7875	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	332	1	7791	2	N	-0-					-0-

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
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	661	1	794	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1834	-0-	-686	-0-	711	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	714	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2063	-0-	-541	-0-	703	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	626	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	723	1	1529	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
11	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8699	-0-	-541	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9153	-0-	-1077	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

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
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	2	1	6161	2	N	-0-					-0-
11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	5	1	6360	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5561	-0-	-546	-0-	66	1	5495	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6090	-0-	-17	-0-	28	1	6062	2	N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5	1	5653	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	11	1	6020	2	N	-0-					-0-

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
10	5797	X	5203	-0-	-594	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4661	-0-	-739	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5359	-0-	-66	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

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
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
12	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7199	-0-	-1901	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9116	-0-	-1021	-0-	9116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4464	X	1666	-0-	-2798	-0-	661	1	1005	2	Y	-0-					49
11	4320	X	2367	-0-	-1953	-0-	604	1	1752	2	Y	10	10	1			49
							11	9									
12	4464	X	688	-0-	-3776	-0-	688	1			Y	-0-					49
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	693	1	2510	2	Y	-0-					49
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	593	1	3663	2	Y	-0-					49
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	651	1	4375	2	Y	-0-					49

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
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8059	-0-	-641	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8637	-0-	-12	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8943	-0-	-450	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7960	-0-	-1433	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

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
10	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

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
10	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
11	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
12	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9200	-0-	-852	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10108	-0-	-1052	-0-	10108	2			N	-0-					-0-

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
10	10664	X	6878	-0-	-3786	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	7857	-0-	-2463	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8453	-0-	-1684	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6928	-0-	-408	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7808	-0-	-655	-0-	7808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	514	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4183	-0-	-377	-0-	516	1	3667	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	594	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	517	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3812	-0-	-864	-0-	448	1	3364	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	482	1	4165	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

10	4991	X	4130	-0-	-861	-0-	495	1	3635	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4071	-0-	-759	-0-	435	1	3636	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	405	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3986	-0-	-757	-0-	434	1	3552	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3395	-0-	-413	-0-	441	1	2954	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3928	-0-	-877	-0-	501	1	3427	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

*09	7830	X	3559	-0-	-4271	-0-	450	1	3109	2	N	-0-					-0-
*10	8091	X	3895	-0-	-4196	-0-	458	1	3437	2	N	-0-					-0-
*11	7350	X	2853	-0-	-4497	-0-	481	1	2372	2	N	-0-					-0-
*12	9889	X	3697	-0-	-6192	-0-	562	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	2280	-0-	-7609	-0-	562	1	1718	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	2621	-0-	-6311	-0-	460	1	2161	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	3374	-0-	-6515	-0-	478	1	2896	2	N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

10	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4433	-0-	-37	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	4000	-0-	-144	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
11	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
12	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6006	-0-	-1470	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6471	-0-	-1806	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	7025	-0-	-2275	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7111	-0-	-1889	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7914	-0-	-797	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6519	-0-	-117	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7005	-0-	-900	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

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
10	16864	X	7576	-0-	-9288	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
11	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
12	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	20283	2			N	-0-					-0-
01	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
02	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	18696	-0-	-1547	-0-	18696	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	6290	-0-	-1460	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6194	-0-	-1306	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6306	-0-	-1444	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5682	-0-	-1107	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5013	-0-	-1119	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5825	-0-	-561	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	127	1	5979	2	N	-0-					-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	116	1	3897	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	1587	-0-	-3993	-0-	219	1	1368	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4217	-0-	-1890	-0-	189	1	4028	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5379	-0-	-137	-0-	181	1	5198	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5882	-0-	-225	-0-	186	1	5696	2	N	-0-					-0-

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
10	6882	X	4538	-0-	-2344	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
11	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
12	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
01	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
02	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
03	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	2			N	-0-					-0-

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
10	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7543	-0-	-486	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6774	-0-	-1255	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6325	-0-	-927	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6646	-0-	-1383	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	185	1	7993	2	N	-0-					-0-
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	158	1	7278	2	N	-0-					-0-
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	290	1	7223	2	N	-0-					-0-
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	393	1	6949	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	386	1	6278	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6357	-0-	-246	-0-	405	1	5952	2	N	-0-					-0-

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
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
11	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6461	-0-	-638	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5085	-0-	-1579	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6402	-0-	-976	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

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
10	7533	X	6471	-0-	-1062	-0-	134	1	6337	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6739	-0-	-341	-0-	130	1	6609	2	N	-0-					-0-
12	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	110	1	7136	2	N	-0-					-0-
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	142	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6010	-0-	-290	-0-	126	1	5884	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	143	1	6772	2	N	-0-					-0-

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
10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	267	1	8013	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7784	-0-	-226	-0-	258	1	7526	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7445	-0-	-832	-0-	267	1	7178	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	6877	-0-	-1400	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6252	-0-	-1224	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5453	-0-	-2824	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

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
10	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4541	-0-	-47	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3807	-0-	-589	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

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
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2862	-0-	-889	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5014	-0-	-82	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	484	1	4674	2	Y	-0-					15
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	495	1	4858	2	Y	-0-					15
12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	524	1	5018	2	Y	-0-					15
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	518	1	4723	2	Y	-0-					15
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	378	1	3294	2	Y	-0-					15
*03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	540	1	4721	2	Y	-0-					15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

10	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
11	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
12	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
01	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
02	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
03	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

10	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	64	1	9268	2	N	-0-					-0-
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	51	1	9178	2	N	-0-					-0-
12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	54	1	9460	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8384	-0-	-947	-0-	110	1	8274	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8065	-0-	-559	-0-	65	1	8000	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8783	-0-	-765	-0-	131	1	8652	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

10	8246	X	8105	-0-	-141	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7770	-0-	-210	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7703	-0-	-543	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7778	-0-	-437	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7275	-0-	-61	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
11	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6280	-0-	-20	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6601	-0-	-436	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

10	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9575	-0-	-295	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9916	-0-	-779	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10161	-0-	-534	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9030	-0-	-630	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10045	-0-	-371	-0-	10045	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

10	11718	X	11380	-0-	-338	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10793	-0-	-7	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11011	-0-	-428	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10640	-0-	-799	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9297	-0-	-1035	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10189	-0-	-1188	-0-	10189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8221	2	43	9	Y	39	30	1			9
11	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			Y	-0-	9	1			-0-
12	8060	X	8026	-0-	-34	-0-	8025	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8277	X	8191	-0-	-86	-0-	8189	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
*03	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8561	2	40	9	Y	36	34	1			2

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	830	1	5942	2	N	-0-					-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	700	1	5614	2	N	-0-					-0-
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	737	1	6861	2	N	-0-					-0-
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	730	1	6921	2	N	-0-					-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	722	1	4847	2	N	-0-					-0-
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	642	1	6268	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	6574	-0-	-5454	-0-	203	1	6371	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	6230	-0-	-2170	-0-	207	1	6023	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6821	-0-	-1115	-0-	212	1	6609	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7645	-0-	-291	-0-	156	1	7489	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6699	-0-	-469	-0-	175	1	6524	2	N	-0-					-0-
03	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	136	1	9555	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6629	-0-	-5	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6454	-0-	-206	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6594	-0-	-288	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5655	-0-	-365	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6280	-0-	-385	-0-	6280	2			N	-0-					-0-

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
10	3131	X	2129	-0-	-1002	-0-	1058	1	1070	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3030	X	2137	-0-	-893	-0-	946	1	1183	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	968	1	8539	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	3100	X	1031	-0-	-2069	-0-	977	1	54	9	Y	49	49	8			-0-
02	2520	X	2150	-0-	-370	-0-	868	1	1276	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*03	3379	X	2470	-0-	-909	-0-	958	1	1508	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2			Y	-0-					-0-
11	15030	X	14443	-0-	-587	-0-	14443	2			Y	-0-					-0-
12	15531	X	14476	-0-	-1055	-0-	14476	2			Y	-0-					-0-
01	15531	X	13221	-0-	-2310	-0-	13221	2			Y	-0-					-0-
02	14028	X	12856	-0-	-1172	-0-	12856	2			Y	-0-					-0-
03	15531	X	14642	-0-	-889	-0-	14642	2			Y	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14911	X	14072	-0-	-839	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13513	-0-	-347	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
12	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
01	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12383	-0-	-329	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13271	-0-	-1206	-0-	13271	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
11	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
12	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
01	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
02	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
03	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	3632	-0-	-7993	-0-	259	1	3373	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	292	-0-	-10298	-0-	292	1			N	-0-					-0-
12	10943	X	209	-0-	-10734	-0-	209	1			N	-0-					-0-
01	10695	X	4549	-0-	-6146	-0-	263	1	4286	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	3680	-0-	-3684	-0-	193	1	3487	2	N	-0-					-0-
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	88	1	9859	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	5331	-0-	-2915	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	4981	-0-	-2999	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5860	-0-	-2386	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5731	-0-	-221	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4875	-0-	-333	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	314	1	4374	2	N	-0-					-0-
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	287	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	330	1	6168	2	N	-0-					-0-
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	355	1	4907	2	N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	300	1	3619	2	N	-0-					-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	277	1	4908	2	N	-0-					-0-

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
10	6417	X	5814	-0-	-603	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4080	-0-	-2130	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4517	-0-	-1280	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5708	-0-	-120	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4607	-0-	-657	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	1			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1			N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	1			N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	1			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	1			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16523	X	15222	-0-	-1301	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	15494	-0-	-496	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15457	-0-	-1066	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14012	-0-	-2511	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12756	-0-	-1692	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	12685	-0-	-3311	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7612	-0-	-634	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7650	-0-	-503	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7662	-0-	-429	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6846	-0-	-378	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7522	-0-	-321	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	377	1	6096	2	N	-0-					-0-
11	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	705	1	8079	2	N	-0-					-0-
12	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	704	1	7564	2	N	-0-					-0-
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	681	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	486	1	7487	2	N	-0-					-0-
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	598	1	9160	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9548	-0-	-217	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9153	-0-	-207	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9304	-0-	-244	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9260	-0-	-288	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7991	-0-	-633	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9150	-0-	-398	-0-	9150	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7218	-0-	-563	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7262	-0-	-298	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7470	-0-	-342	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7432	-0-	-380	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6634	-0-	-142	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7166	-0-	-336	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

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
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	267	1	4878	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4750	-0-	-200	-0-	258	1	4492	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4365	-0-	-874	-0-	266	1	4099	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4127	-0-	-1112	-0-	266	1	3861	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3774	-0-	-958	-0-	241	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4360	-0-	-786	-0-	267	1	4093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	7347	X	6823	-0-	-524	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7102	-0-	-8	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6815	-0-	-532	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6451	-0-	-896	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5905	-0-	-731	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7123	-0-	-224	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

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
10	1705	X	1308	-0-	-397	-0-	353	1	955	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	342	1	4878	2	N	-0-					-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	353	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	353	1	4606	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	319	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	353	1	2907	2	N	-0-					-0-

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
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					13
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					13
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					13
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					13
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	536	2	31	9	Y	28	39	1			2
03	2387	N	424	-0-	-1963	-0-	424	2			Y	-0-	1	1			1

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
10	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	2998	2			Y	-0-	9	1			17
11	3090	X	2949	-0-	-141	-0-	2949	2			Y	-0-					17
12	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3117	2			Y	-0-					17
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					17
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	1	1	2677	2	Y	-0-					17
03	3131	X	1667	-0-	-1464	-0-	1647	2	20	9	Y	18	33	1			2

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
10	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2814	-0-	-518	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

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
10	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	229	1	2823	2	Y	-0-					2
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	185	1	2678	2	Y	-0-					2
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	189	1	2906	2	Y	-0-					2
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	278	1	2881	2	Y	-0-					2
02	2744	X	2492	-0-	-252	-0-	205	1	2287	2	Y	-0-					2
*03	3100	X	1398	-0-	-1702	-0-	213	1	1185	2	Y	-0-					2

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
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					3
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					3
12	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	3293	2			Y	-0-					3
01	3627	X	3270	-0-	-357	-0-	3270	2			Y	-0-					3
02	3276	X	2826	-0-	-450	-0-	2826	2			Y	-0-					3
03	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6295	-0-	-153	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6366	-0-	-299	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

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
10	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3183	-0-	-692	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3312	-0-	-188	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

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
10	10726	X	10040	-0-	-686	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10098	-0-	-282	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9233	-0-	-1214	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10299	-0-	-148	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9362	-0-	-74	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10009	-0-	-438	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	122	1			8

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
10	8990	X	8326	-0-	-664	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8220	-0-	-480	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7342	-0-	-1276	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7068	-0-	-604	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8076	-0-	-418	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

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
10	10385	X	9145	-0-	-1240	-0-	168	1	8977	2	Y	-0-					70
11	10050	X	7104	-0-	-2946	-0-	228	1	6872	2	Y	4	4	8			70
							4	9									
12	10385	X	7771	-0-	-2614	-0-	228	1	7539	2	Y	4	4	8			70
							4	9									
01	10385	X	6041	-0-	-4344	-0-	261	1	5738	2	Y	38	38	8			70
							42	9									
02	9380	X	6145	-0-	-3235	-0-	39	1	6102	2	Y	4	4	8			70
							4	9									
*03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	209	1	9216	2	Y	6	6	8			70
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	1			Y	-0-					-0-
02	504	N	6	-0-	-498	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			Y	-0-					-0-
	KELSOE				WELL #: 2H	RRCID -> 270172	COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL DEPTH 8641		PERF. 8799 - 10527				
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					93
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					93
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
	BASS ARLINGTON A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 270310	COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL DEPTH 7463		PERF. 9879 - 12714				
10	7409	X	7213	-0-	-196	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6450	-0-	-720	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6468	-0-	-631	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6987	-0-	-236	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6214	-0-	-310	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6875	-0-	-348	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
	BASS ARLINGTON A UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 270321	COMPL. DATE 06/15/2018				TOTAL DEPTH 7511		PERF. 9425 - 12608				
10	7254	X	6889	-0-	-365	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6241	-0-	-779	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6696	-0-	-186	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6142	-0-	-74	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6246	-0-	-636	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
	BASS ARLINGTON A UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 270322	COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 7458		PERF.10245 - 12499				
10	7440	X	7357	-0-	-83	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7073	-0-	-127	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
12	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7361	-0-	-141	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6740	-0-	-36	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
	BLM DENTON				WELL #: B 4H	RRCID -> 270517	COMPL. DATE 05/14/2013				TOTAL DEPTH 8816		PERF.10011 - 15117				
10	20057	X	19886	-0-	-171	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	18980	-0-	-310	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	19378	-0-	-648	-0-	19378	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	19220	-0-	-806	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16750	-0-	-1338	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	18940	-0-	-931	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
	ALEDO FARMS				WELL #: A 2 H	RRCID -> 270523	COMPL. DATE 06/22/2007				TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6936 - 8669				
10	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	3282	2			Y	-0-					18
11	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3031	2			Y	-0-					18
12	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3214	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	2297	2	2	9	Y	2	2	8			18
02	2968	X	2862	-0-	-106	-0-	2826	2	36	9	Y	33	48	1			3
*03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-	1	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

10	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	4958	2		N	-0-			11
11	5070	X	4508	-0-	-562	-0-	4508	2		N	-0-			11
12	5239	X	4246	-0-	-993	-0-	4246	2		N	-0-			11
01	5239	X	4238	-0-	-1001	-0-	4238	2		N	-0-			11
02	4620	X	3770	-0-	-850	-0-	3770	2		N	-0-			11
03	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	4286	2		N	-0-			11

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

10	11253	X	9409	-0-	-1844	-0-	9409	2		N	-0-			-0-
11	10800	X	9970	-0-	-830	-0-	9970	2		N	-0-			-0-
12	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2		N	-0-			-0-
01	10447	X	9285	-0-	-1162	-0-	9285	2		N	-0-			-0-
02	9436	X	9296	-0-	-140	-0-	9296	2		N	-0-			-0-
03	10726	X	10009	-0-	-717	-0-	10009	2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2		N	-0-			-0-
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2		N	-0-			-0-
12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2		N	-0-			-0-
01	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2		N	-0-			-0-
02	8568	X	7937	-0-	-631	-0-	7937	2		N	-0-			-0-
03	9486	X	9410	-0-	-76	-0-	9410	2		N	-0-			-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

10	19561	X	19465	-0-	-96	-0-	19465	2		N	-0-			-0-
11	18930	X	18700	-0-	-230	-0-	18700	2		N	-0-			-0-
12	19561	X	19050	-0-	-511	-0-	19050	2		N	-0-			-0-
01	19561	X	18910	-0-	-651	-0-	18910	2		N	-0-			-0-
02	17584	X	16476	-0-	-1108	-0-	16476	2		N	-0-			-0-
03	19468	X	18618	-0-	-850	-0-	18618	2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

10	12121	X	4266	-0-	-7855	-0-	4266	2		N	-0-			-0-
11	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2		N	-0-			-0-
12	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	13844	2		N	-0-			-0-
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	2		N	-0-			-0-
02	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2		N	-0-			-0-
03	13330	X	13253	-0-	-77	-0-	13253	2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

10	10664	X	9077	-0-	-1587	-0-	9077	2		N	-0-			-0-
11	10320	X	9632	-0-	-688	-0-	9632	2		N	-0-			-0-
12	10664	X	10384	-0-	-280	-0-	10384	2		N	-0-			-0-
01	9703	X	9534	-0-	-169	-0-	9534	2		N	-0-			-0-
02	8988	X	8037	-0-	-951	-0-	8037	2		N	-0-			-0-
03	10385	X	9459	-0-	-926	-0-	9459	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	5685	-0-	-2654	-0-	130	1	5555	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7754	-0-	-316	-0-	113	1	7641	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8188	-0-	-151	-0-	126	1	8062	2	N	-0-					-0-
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	122	1	7569	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6788	-0-	-436	-0-	111	1	6677	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	104	1	7853	2	N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	11138	-0-	-1696	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11660	-0-	-460	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	12154	-0-	-91	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10231	-0-	-661	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11971	-0-	-181	-0-	11971	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21824	X	21139	-0-	-685	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	20135	-0-	-775	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	20785	-0-	-698	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	20654	-0-	-767	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	18223	-0-	-929	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	20718	-0-	-424	-0-	20718	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	156	1	2515	2	N	-0-					-0-
11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	131	1	2010	2	N	-0-					-0-
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	105	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	95	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	142	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	148	1	3124	2	N	-0-					-0-

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
10	4743	X	3918	-0-	-825	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3366	-0-	-1164	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4119	-0-	-283	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3631	-0-	-771	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	2773	-0-	-1035	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	3484	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
10	6014	X	5371	-0-	-643	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5121	-0-	-699	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5198	-0-	-630	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4959	-0-	-869	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4550	-0-	-294	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5167	-0-	-196	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5779	-0-	-917	-0-	135	1	5644	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6013	-0-	-467	-0-	112	1	5901	2	N	-0-					-0-
12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	121	1	7000	2	N	-0-					-0-
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	158	1	7297	2	N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	103	1	5976	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	144	1	6746	2	N	-0-					-0-

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
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	1265	1	5314	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4298	-0-	-1132	-0-	1121	1	3177	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	3761	-0-	-2439	-0-	1113	1	2648	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4894	-0-	-1306	-0-	1021	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3190	-0-	-2410	-0-	928	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4494	-0-	-1706	-0-	1081	1	3413	2	N	-0-					-0-

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
10	5146	X	4105	-0-	-1041	-0-	4105	2			N	-0-					59
11	4980	X	3549	-0-	-1431	-0-	3549	2			N	-0-					59
12	5115	X	4098	-0-	-1017	-0-	4098	2			N	-0-					59
01	5115	X	3849	-0-	-1266	-0-	3849	2			N	-0-					59
02	4032	X	3605	-0-	-427	-0-	3605	2			N	-0-					59
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					59

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
10	10571	X	9673	-0-	-898	-0-	393	1	9280	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9997	-0-	-233	-0-	379	1	9618	2	N	-0-					-0-
12	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	417	1	10679	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9288	-0-	-384	-0-	318	1	8970	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8584	-0-	-740	-0-	267	1	8317	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	8826	-0-	-2272	-0-	276	1	8550	2	N	-0-					-0-

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
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-	13	1			-0-
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-

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
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	152	1	2670	2	N	-0-					-0-
11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	334	1	1417	2	N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	218	1	2950	2	N	-0-					-0-
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	245	1	3621	2	N	-0-					-0-
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	231	1	3756	2	N	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	273	1	4754	2	N	-0-					-0-

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
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1223	1	4602	2	N	-0-					-0-
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1184	1	4301	2	N	-0-					-0-
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1200	1	4736	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5642	-0-	-186	-0-	1223	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5019	-0-	-245	-0-	1105	1	3914	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	1223	1	4264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
10	7905	X	4659	-0-	-3246	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	3563	-0-	-4087	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3642	-0-	-2124	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
11	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
12	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8799	-0-	-346	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7926	-0-	-726	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8888	-0-	-691	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	183	1	4510	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	2283	-0-	-3267	-0-	378	1	1905	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	2668	-0-	-3532	-0-	344	1	2324	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	2630	-0-	-3570	-0-	320	1	2310	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	2436	-0-	-3164	-0-	284	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	174	1	4558	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

10	6882	X	5897	-0-	-985	-0-	129	1	5768	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5912	-0-	-718	-0-	143	1	5769	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6257	-0-	-594	-0-	145	1	6112	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	201	1	5905	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5221	-0-	-295	-0-	137	1	5084	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5550	-0-	-712	-0-	121	1	5429	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

10	13144	X	13004	-0-	-140	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12057	-0-	-513	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12298	-0-	-691	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12473	-0-	-516	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11596	-0-	-136	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12778	-0-	-211	-0-	12778	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

10	10137	X	9095	-0-	-1042	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9146	-0-	-61	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9078	-0-	-129	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7834	-0-	-482	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

10	9951	X	8724	-0-	-1227	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8018	-0-	-1372	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9017	-0-	-500	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9133	-0-	-384	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8474	-0-	-122	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4155	-0-	-309	-0-	199	1	3956	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3892	-0-	-398	-0-	200	1	3692	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4139	-0-	-294	-0-	219	1	3920	2	N	-0-					-0-
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	226	1	4190	2	N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	252	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	226	1	4284	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9497	-0-	-454	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9188	-0-	-142	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
12	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9439	-0-	-140	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8210	-0-	-439	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8477	-0-	-172	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7864	-0-	-312	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7849	-0-	-1203	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22723	X	21115	-0-	-1608	-0-	21115	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	19451	-0-	-2179	-0-	19451	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	20666	-0-	-1003	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	20376	-0-	-735	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	18731	-0-	-337	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	20815	-0-	-296	-0-	20815	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20243	X	19562	-0-	-681	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	18981	-0-	-609	-0-	18981	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	18825	-0-	-1418	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	19121	-0-	-688	-0-	19121	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	17519	-0-	-205	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18429	-0-	-1194	-0-	18429	2			N	-0-					-0-

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
10	6944	X	5731	-0-	-1213	-0-	5727	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	6720	X	5538	-0-	-1182	-0-	5530	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8122	2	12	9	Y	11	7	1			7
01	6541	X	5061	-0-	-1480	-0-	5057	2	4	9	Y	4	3	1			8
02	5880	X	5354	-0-	-526	-0-	5340	2	14	9	Y	13	15	1			6
03	6634	X	5632	-0-	-1002	-0-	5603	2	29	9	Y	26	25	1			7

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	16360	-0-	-318	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15846	-0-	-294	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16522	-0-	-156	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	16262	-0-	-416	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	14792	-0-	-104	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	16264	-0-	-259	-0-	16264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	111	1	6937	2	Y	-0-					11
11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	91	1	7108	2	Y	141	74	1			78
							155	9									
12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	91	1	7197	2	Y	-0-					78
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	85	1	7562	2	Y	-0-					78
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	52	1	7029	2	Y	-0-					78
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			Y	-0-					78

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	7981	-0-	-3303	-0-	7977	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	10920	X	7061	-0-	-3859	-0-	7052	2	9	9	Y	8	8	1			3
12	6355	X	5278	-0-	-1077	-0-	5270	2	8	9	Y	7	6	1			4
01	7812	X	4299	-0-	-3513	-0-	4295	2	4	9	Y	4	2	1			6
02	7056	X	3173	-0-	-3883	-0-	3164	2	9	9	Y	8	10	1			4
03	7812	X	4811	-0-	-3001	-0-	4792	2	19	9	Y	17	16	1			5

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	11960	-0-	-254	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11404	-0-	-296	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11721	-0-	-276	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10568	-0-	-240	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11345	-0-	-621	-0-	11345	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	13187	-0-	-918	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12600	-0-	-270	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12760	-0-	-539	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12786	-0-	-389	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11295	-0-	-605	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12125	-0-	-1050	-0-	12125	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5343	-0-	-826	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4750	-0-	-980	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4201	-0-	-1720	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4744	-0-	-1115	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4643	-0-	-173	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4998	-0-	-334	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

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
10	6293	X	5925	-0-	-368	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5717	-0-	-613	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6045	-0-	-496	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5446	-0-	-1095	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4985	-0-	-363	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6394	2	3	9	Y	3	5	1			2
11	6060	X	5956	-0-	-104	-0-	5947	2	9	9	Y	8	7	1			3
12	6448	X	6185	-0-	-263	-0-	6176	2	9	9	Y	8	6	1			5
01	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	6171	2	4	9	Y	4	2	1			7
02	5824	X	5329	-0-	-495	-0-	5318	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	6268	2	23	9	Y	21	20	1			6

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
10	13113	X	12308	-0-	-805	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	12182	-0-	-268	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12562	-0-	-148	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12173	-0-	-320	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10914	-0-	-454	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11180	-0-	-1406	-0-	11180	2			N	-0-					-0-

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
10	12369	X	11307	-0-	-1062	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10773	-0-	-1047	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10996	-0-	-1001	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10097	-0-	-1838	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9554	-0-	-1114	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10695	-0-	-620	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

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
10	8153	X	6546	-0-	-1607	-0-	267	1	6279	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	5935	-0-	-1955	-0-	258	1	5677	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	5115	-0-	-3038	-0-	267	1	4848	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	4311	-0-	-2788	-0-	267	1	4044	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	2891	-0-	-3017	-0-	241	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	2012	-0-	-4529	-0-	267	1	1745	2	N	-0-					-0-

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
10	7595	X	7147	-0-	-448	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6904	-0-	-446	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7135	-0-	-460	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6860	-0-	-301	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6441	-0-	-27	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

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
10	10261	X	9661	-0-	-600	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9170	-0-	-700	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9460	-0-	-615	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9202	-0-	-563	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8812	-0-	-8	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9080	-0-	-592	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

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
10	7254	X	6594	-0-	-660	-0-	222	1	6372	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5924	-0-	-1096	-0-	176	1	5748	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6414	-0-	-716	-0-	145	1	6269	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5654	-0-	-1476	-0-	129	1	5525	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5074	-0-	-1170	-0-	141	1	4933	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6166	-0-	-437	-0-	292	1	5874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	7254	X	6819	-0-	-435	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6892	-0-	-128	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6964	-0-	-228	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6515	-0-	-677	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5825	-0-	-671	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6628	-0-	-502	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

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
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4783	-0-	1683	1683	4783	2			N	-0-					-0-
01	7490	X	5807	-0-	-1683	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

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
10	9703	X	9133	-0-	-570	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8630	-0-	-670	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8819	-0-	-760	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8849	-0-	-544	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8072	-0-	-356	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8823	-0-	-322	-0-	8823	2			N	-0-					-0-

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
10	5425	X	5186	-0-	-239	-0-	223	1	4963	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4661	-0-	-469	-0-	304	1	4357	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4458	-0-	-843	-0-	347	1	4111	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4365	-0-	-812	-0-	333	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3908	-0-	-768	-0-	386	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3840	-0-	-1337	-0-	200	1	3640	2	N	-0-					-0-

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
10	6634	X	6196	-0-	-438	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5595	-0-	-825	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5502	-0-	-1132	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5536	-0-	-695	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5100	-0-	-528	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5478	-0-	-722	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

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
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	148	1	5012	2	N	-0-					-0-
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	192	1	5797	2	N	-0-					-0-
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	185	1	5634	2	N	-0-					-0-
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	188	1	5542	2	N	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	174	1	4424	2	N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	210	1	4773	2	N	-0-					-0-

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
10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	251	1	7067	2	N	-0-					-0-
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	245	1	6096	2	N	-0-					-0-
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	211	1	7803	2	N	-0-					-0-
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	194	1	6900	2	N	-0-					-0-
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	149	1	6418	2	N	-0-					-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	117	1	7698	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
10	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
11	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
12	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
01	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	15857	2			N	-0-					-0-

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
10	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	52	1	9327	2	N	-0-					-0-
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	18	1	8886	2	N	-0-					-0-
12	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	96	1	8480	2	N	-0-					-0-
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	86	1	9732	2	N	-0-					-0-

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
10	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
11	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
12	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
01	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-

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
10	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
11	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

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
10	11780	X	10526	-0-	-1254	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10262	-0-	-868	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9710	-0-	-1791	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11329	-0-	-172	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9159	-0-	-417	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10545	-0-	-57	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

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
10	12648	X	11924	-0-	-724	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10848	-0-	-1782	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10566	-0-	-2485	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12625	-0-	-426	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10435	-0-	-1241	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11840	-0-	-95	-0-	11840	2			N	-0-					-0-

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
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					1
11	450	N	181	-0-	-269	-0-	181	2			N	-0-					1
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1949	2	14	9	Y	13	28	1			39
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2179	2	8	9	Y	7	22	1			24
12	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2055	2	11	9	Y	10					34
01	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1867	2	10	9	Y	9					43
02	1960	N	1872	-0-	-88	-0-	1854	2	18	9	Y	16					59
03	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2050	2	9	9	Y	8	27	1			40

MOSITES WELL #: A 1 H RRCID -> 296934 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6873 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2381	-0-	-192	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1481	-0-	-1123	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4300	-0-	-40	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3911	-0-	-9	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

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
10	6882	X	6840	-0-	-42	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6538	-0-	-152	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6585	-0-	-328	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5987	-0-	-201	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7763	-0-	-359	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7327	-0-	-533	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7408	-0-	-714	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6812	-0-	-188	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2865	-0-	-47	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

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
10	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	1913	-0-	-637	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2139	-0-	-310	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1581	-0-	-620	-0-	1579	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2840	-0-	-12	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2808	-0-	-13	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2722	-0-	-130	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2647	-0-	-443	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3500	-0-	-140	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2241	-0-	-301	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2400	-0-	-266	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2325	N	2059	-0-	-266	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

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
10	2968	N	2559	-0-	-409	-0-	2555	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	2520	N	2381	-0-	-139	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2399	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	2325	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2387	N	2007	-0-	-380	-0-	2005	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2103	-0-	-387	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2165	-0-	-377	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

10	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2498	-0-	-412	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2653	-0-	-354	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2525	-0-	-191	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2589	-0-	-155	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	6046	-0-	-92	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5801	-0-	-139	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5959	-0-	-148	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5286	-0-	-230	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	2079	2			N	-0-					68
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			N	-0-					68
12	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					68
01	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	1611	2			N	-0-					68
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					68
03	2108	N	1019	-0-	-1089	-0-	1019	2			N	-0-					68

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	558	N	176	-0-	-382	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					-0-

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
10	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3086	-0-	-4	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
11	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3083	-0-	-17	34	3083	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2788	-0-	-12	22	2788	2			N	-0-					-0-
03	3413	X	3391	-0-	-22	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3943	-0-	-313	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4331	-0-	-381	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

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
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	60	-0-	-1924	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5758	-0-	-504	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5311	-0-	-920	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5943	-0-	-288	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5378	-0-	-26	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2820	-0-	-32	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2795	-0-	-57	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4543	-0-	-386	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3726	-0-	-864	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4065	-0-	-554	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3853	-0-	-263	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3876	-0-	-144	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3581	-0-	-59	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 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
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					4
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					4
12	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3019	2	1	9	Y	1	1	8			4
01	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2			Y	-0-					4
02	2800	X	2677	-0-	-123	-0-	2677	2			Y	-0-					4
03	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	2			Y	-0-					4

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					19
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					19
12	4960	X	4821	-0-	-139	-0-	4821	2			Y	-0-					19
01	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	4728	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	4592	X	4028	-0-	-564	-0-	4028	2			Y	-0-					19
03	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4839	2	45	9	Y	41	38	1			22

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

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
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4006	-0-	-44	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

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
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	825	-0-	-508	-0-	825	2			N	-0-					-0-

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
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3348	-0-	-180	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3381	-0-	-525	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

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
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

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
10	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

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
10	7037	X	6785	-0-	-252	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6272	-0-	-418	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6519	-0-	-332	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5890	-0-	-298	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6722	-0-	-67	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

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
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

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
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-

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
10	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2360	-0-	-280	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2425	-0-	-303	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3219	-0-	-113	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4681	X	4486	-0-	-195	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4331	-0-	-199	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4422	-0-	-228	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3415	-0-	-645	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3770	-0-	-725	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

10	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4884	-0-	-156	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5094	-0-	-114	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4602	-0-	-74	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

10	3875	X	3655	-0-	-220	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3400	-0-	-350	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3636	-0-	-146	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

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
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 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
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4921	-0-	-39	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4737	-0-	-254	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4492	-0-	-338	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4594	-0-	-335	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4539	-0-	-297	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4207	-0-	-161	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					28
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2873	2	44	9	N	40					68
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					68
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					68
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2382	2	12	9	N	11	62	1			17
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2540	-0-	-95	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2386	-0-	-134	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3369	-0-	269	269	3369	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2396	-0-	-611	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

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
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2936	-0-	-60	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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
10	2938	N	2678	-0-	-260	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

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
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2468	-0-	-632	5280	2468	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2392	-0-	-608	4672	2392	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2466	-0-	-634	4038	2466	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2459	-0-	-641	3397	2459	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2211	-0-	-589	2808	2211	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2435	-0-	-665	2143	2435	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8282	-0-	-298	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8748	-0-	-118	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8207	-0-	-659	-0-	8207	2			N	-0-					-0-

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
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

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
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1733	-0-	-592	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

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
10	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

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
10	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			N	-0-					13
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2335	2	70	9	N	64	46	1			31
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					31
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					31
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					31
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3226	-0-	126	126	3226	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3087	-0-	87	213	3087	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3287	-0-	187	400	3287	2			N	-0-					-0-
01	3366	X	2966	-0-	-400	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

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
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

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
10	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

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
10	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2181	2	2	9	N	2	84	1	1	8	8
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					8
12	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					8
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					8
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2000	2	48	9	N	44					52
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5	35	1			22

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

10	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	4532	2	2	9	Y	2	2	8			5
11	4530	X	4383	-0-	-147	-0-	4357	2	26	9	Y	24					29
12	4557	X	4552	-0-	-5	-0-	4552	2			Y	-0-	25	1			4
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4766	2	28	9	Y	25	24	1	3	8	2
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4128	2	18	9	Y	16					18
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					18

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

10	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	2			N	-0-					7
11	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	3443	2			N	-0-					7
12	3782	X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2			N	-0-					7
01	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	2			N	-0-					7
02	3304	X	3286	-0-	-18	-0-	3172	2	114	9	N	104	94	1			17
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					17

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

10	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					47
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					47
12	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2			N	-0-					47
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					47
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					47
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					47

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

10	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

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
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2945	X	1254	-0-	-1691	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	824	-0-	-1816	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	315	-0-	-2103	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4092	-0-	992	992	4092	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1882	-0-	-918	74	1882	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1132	-0-	-74	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

10	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					33
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					33
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					33
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					33
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

10	5766	X	5581	-0-	-185	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5391	-0-	-159	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

10	6045	X	5870	-0-	-175	-0-	5870	2			N	-0-					13
11	5850	X	5756	-0-	-94	-0-	5702	2	54	9	N	49					62
12	6076	X	5826	-0-	-250	-0-	5826	2			N	-0-					62
01	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	5663	2	55	9	N	50	92	1			20
02	5488	X	5293	-0-	-195	-0-	5293	2			N	-0-					20
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					20

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 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
10	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3506	-0-	-134	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6615	-0-	-205	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6254	-0-	-346	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6465	-0-	-355	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5776	-0-	-272	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6471	-0-	-132	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5960	-0-	-364	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6239	-0-	-85	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5251	-0-	-461	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		385	-0-	385	456	385	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
01	456	X	-0-	-0-	-456	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
10	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4832	-0-	-58	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	349	-0-	-2751	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	266	-0-	-2734	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	282	-0-	-2756	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	266	-0-	-1129	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	448	X	234	-0-	-214	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	341	X	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3164	X	3127	-0-	-37	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			Y	-0-					6
11	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	3164	2			Y	-0-					6
12	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	3265	2			Y	-0-					6
01	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	3291	2			Y	-0-					6
02	2968	X	2891	-0-	-77	-0-	2891	2			Y	-0-					6
03	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2			Y	-0-					6

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4188	-0-	-72	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3484	-0-	-492	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					12
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2624	2	29	9	N	26					38
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2663	2	22	9	N	20					58
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					58
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					58
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2843	2	40	9	N	36	78	1			16

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4291	-0-	-235	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4065	-0-	-430	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	4474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5332	X	4220	-0-	-1112	-0-	4217	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5332	X	3955	-0-	-1377	-0-	3954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4816	X	3427	-0-	-1389	-0-	3425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	4775	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3622	-0-	-382	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3448	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3537	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3495	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2931	-0-	-597	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-

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
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	6448	X	6293	-0-	-155	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5709	-0-	-531	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6088	-0-	-360	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5510	-0-	-174	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

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
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2296	-0-	-14	-0-	2295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2417	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1381	-0-	-1037	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

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
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

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
10	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3696	-0-	-252	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4091	-0-	-218	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

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
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

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
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

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
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3139	-0-	-2224	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3358	-0-	-1292	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2996	-0-	-1220	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3238	-0-	-978	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
11	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5455	-0-	-187	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4594	-0-	-502	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5087	-0-	-555	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					16
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					16
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					16
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					16
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					16
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					16

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	782	-0-	-582	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

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
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2416	2	2	9	Y	2	2	8			11
11	2370	N	2288	-0-	-82	-0-	2288	2			Y	-0-					11
12	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2			Y	-0-					11
01	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2264	2	1	9	Y	1	1	8			11
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2064	2	64	9	Y	58	38	1			31
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2315	2	63	9	Y	57					88

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
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	3794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3968	X	3785	-0-	-183	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3400	-0-	-184	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

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
10	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	3175	2			N	-0-					10
11	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	3015	2			N	-0-					10
12	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3087	2			N	-0-					10
01	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3058	2			N	-0-					10
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2821	2	86	9	N	78					88
03	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3082	2	3	9	N	3	86	1			5

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
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	862	-0-	-1028	-0-	854	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	1581	N	752	-0-	-829	-0-	738	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	1302	N	379	-0-	-923	-0-	373	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	N	7	7	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2132	-0-	-1402	-0-	2129	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3534	X	1876	-0-	-1658	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3192	X	1685	-0-	-1507	-0-	1683	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3534	X	1862	-0-	-1672	-0-	1859	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2028	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

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
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-	99	1			59
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					59
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					59
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					59
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					59
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5697	-0-	-162	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5502	-0-	-48	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5544	-0-	-160	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5032	-0-	-120	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5455	-0-	-249	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	7956	-0-	-321	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7623	-0-	-327	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7711	-0-	-504	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7531	-0-	-684	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6836	-0-	-444	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7510	-0-	-457	-0-	7510	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7387	-0-	-177	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7095	-0-	-195	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7147	-0-	-386	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6975	-0-	-558	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6561	-0-	-215	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 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
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4104	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4158	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4117	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3780	X	3341	-0-	-439	-0-	3338	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3772	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
10	3410	X	2058	-0-	-1352	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2028	-0-	-1272	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2194	-0-	-1216	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1951	2	10	9	N	9	87	1			5
11	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1874	2			N	-0-					5
12	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					5
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			N	-0-					5
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					5
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					5

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

10	7462	X	1929	-0-	-5533	-0-	1929	2			N	-0-					9
11	1860	X	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-					9
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					9
01	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					9
02	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			N	-0-					9
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6487	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6740	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6722	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4946	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6530	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6478	-0-	-156	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6387	-0-	-3	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5849	-0-	-3	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6437	-0-	-259	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4639	-0-	-972	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	3808	-0-	-952	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					15
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					15
12	4402	X	4388	-0-	-14	-0-	4388	2			Y	-0-					15
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					15
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					15
*03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4630	2	68	9	Y	62	62	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	3069	N	3059	-0-	-10	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3069	N	3039	-0-	-30	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2875	-0-	75	75	2875	2			N	-0-					-0-
03	3069	N	2934	-0-	-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4960	-0-	-31	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4532	-0-	-298	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4520	-0-	-471	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4267	-0-	-241	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					41
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					41
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					41
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-					41
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					41
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					41

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
10	3100	N	2618	-0-	-482	789	2618	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2300	-0-	-700	89	2300	2			N	-0-					-0-
12	2497	N	2408	-0-	-89	-0-	2407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2639	-0-	-89	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

10	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4442	-0-	-28	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4275	-0-	-344	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3948	-0-	-196	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 10555 - 10807

10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2973	-0-	-51	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

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
10	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4011	-0-	-189	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7400	-0-	-164	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	775	X	374	-0-	-401	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	690	X	339	-0-	-351	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	713	X	351	-0-	-362	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	589	X	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	364	X	297	-0-	-67	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	372	X	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-

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
10	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			Y	-0-					2
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					2
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					2
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	2	9	Y	2	2	8			2
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	2			Y	-0-					2

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
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					31
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					31
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	N	3	3	8			31
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1174	2	2	9	N	2	2	8			31
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					31
03	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2			N	-0-					31

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4269	-0-	-102	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3551	-0-	-727	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3827	-0-	-37	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3359	X	3359	-0-		-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3940	X	3940	-0-		-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	3869	X	3869	-0-		-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-		-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3158	-0-		-90	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3445	-0-		-151	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

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
10	2108	N	2075	-0-		-33	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1985	-0-		-25	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2036	-0-		-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2026	-0-		-51	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1904	-0-		-142	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

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
10	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1962	-0-		-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1976	-0-		-8	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3527	-0-	-751	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3387	-0-	-483	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3156	-0-	-36	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2868	-0-	-100	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5906	-0-	-77	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5653	-0-	-137	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5856	-0-	-127	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5692	-0-	-291	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5115	-0-	-233	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

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
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					13
11	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	2137	2			N	-0-					13
12	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					13
01	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2295	2			N	-0-					13
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					13
03	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	2			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	2346	-0-	2346	2346	2346	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	2298	-0-	2298	4644	2298	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2839	-0-	2839	7483	2839	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4009	-0-	-79	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7716	-0-	-96	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7350	-0-	-180	-0-	7344	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7772	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	7750	X	7639	-0-	-111	-0-	7636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7632	2	4	9	N	4	4	8			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	2740	-0-	-174	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5172	-0-	-408	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5087	-0-	-313	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4390	-0-	-342	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2567	2	4	9	N	4	4	8			65
11	2640	N	2527	-0-	-113	-0-	2474	2	53	9	N	48					113
12	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2316	2	2	9	N	2	2	8			113
01	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	2097	2	83	9	N	75	8	8			180
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	N	4	169	1	2	8	13
03	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	2			N	-0-					13

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
10	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	3441	2	36	9	Y	33	30	1			6
11	3840	X	3433	-0-	-407	-0-	3389	2	44	9	Y	40	38	1			8
12	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	3442	2			Y	-0-					8
01	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			Y	-0-					8
02	3248	X	3075	-0-	-173	-0-	3075	2			Y	-0-					8
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3511	2	51	9	Y	46	50	1			4

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
10	2077	X	17	-0-	-2060	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	22	-0-	-1928	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	35	-0-	-1825	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	279	X	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3943	-0-	-167	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

10	5270	X	5210	-0-	-60	-0-	5210	2			N	-0-					66
11	5100	X	5046	-0-	-54	-0-	5046	2			N	-0-					66
12	5270	X	5171	-0-	-99	-0-	5171	2			N	-0-					66
01	5270	X	5070	-0-	-200	-0-	5070	2			N	-0-					66
02	4704	X	4555	-0-	-149	-0-	4555	2			N	-0-					66
03	5208	X	5185	-0-	-23	-0-	5185	2			N	-0-					66

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

10	4464	X	4367	-0-	-97	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4109	-0-	-211	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3972	-0-	-32	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4238	-0-	-195	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7595 - 8874

10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					3
11	2190	N	2008	-0-	-182	-0-	2008	2			Y	-0-					3
12	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2062	2			Y	-0-					3
01	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2038	2	2	9	Y	2	2	8			3
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					3
03	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			Y	-0-					3

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			Y	-0-					6
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6198	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-
01	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	5706	-0-	-6	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6600	2	35	9	Y	32	29	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

10	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2414	-0-	-436	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5390	-0-	-40	-0-	5381	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	5642	X	5476	-0-	-166	-0-	5458	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	5642	X	5272	-0-	-370	-0-	5265	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*02	5096	X	4231	-0-	-865	-0-	4222	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	5580	X	4441	-0-	-1139	-0-	4434	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

10	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4630	-0-	-230	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4835	-0-	-187	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4841	-0-	-181	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4268	-0-	-128	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4323	-0-	-265	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3820	-0-	-324	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

10	8990	X	8786	-0-	-204	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8518	-0-	-182	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8523	-0-	-343	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7760	-0-	-248	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8487	-0-	-317	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4712	X	4187	-0-	-525	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4368	-0-	-192	-0-	4364	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4712	X	4564	-0-	-148	-0-	4557	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4182	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	4111	-0-	-3608	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	4817	-0-	-2653	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4933	-0-	-2786	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4545	-0-	-1407	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3513	-0-	-1863	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3716	-0-	-1275	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

10	868	X	590	-0-	-278	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					5
11	2430	X	1851	-0-	-579	-0-	1851	2			Y	-0-					5
12	2418	N	1738	-0-	-680	-0-	1738	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	2635	N	1003	-0-	-1632	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	5117	-0-	-29	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5084	-0-	-62	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4550	-0-	-98	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4973	-0-	-142	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

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
10	4402	X	4342	-0-	-60	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4334	-0-	-68	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3907	-0-	-13	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3992	-0-	-534	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

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
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3010	-0-	-70	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

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
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3159	-0-	59	888	3159	2			N	-0-					-0-
11	3916	X	3028	-0-	-888	-0-	3021	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2975	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	2635	X	2286	-0-	-349	-0-	2280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2380	X	2030	-0-	-350	-0-	2023	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2025

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2025

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
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

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
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2953	-0-	-43	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4910	-0-	-143	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4745	-0-	-85	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4423	-0-	-1	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3371	-0-	-439	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3314	-0-	-130	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

10	6076	X	5775	-0-	-301	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5508	-0-	-312	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

10	2015	X	1585	-0-	-430	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1630	-0-	-260	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1549	-0-	-249	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

10	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	983	-0-	-381	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	373	-0-	-1022	-0-	373	2			N	-0-					-0-

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
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

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
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	840	N	668	-0-	-172	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4078	-0-	-92	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3713	-0-	-95	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

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
10	5549	X	5135	-0-	-414	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5133	-0-	-168	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

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
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5873	-0-	-296	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4815	-0-	-477	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	257	-0-	-3370	-0-	257	2			Y	-0-					6
11	3510	X	23	-0-	-3487	-0-	23	2			Y	-0-					6
12	3627	X	5	-0-	-3622	-0-	5	2			Y	-0-					6
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					6
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					6
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4172	-0-	-323	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4078	-0-	-32	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2220	2	138	9	N	125	3	8			127
11	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	2			N	-0-					127
12	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2201	2	1	9	N	1	1	8			127
01	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2142	2	3	9	N	3	3	8			127
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					127
03	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2			N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

10	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
01	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	473	-0-	-2017	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	168	-0-	-2405	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	262	-0-	-2497	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	258	-0-	-2234	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	262	-0-	-2497	-0-	262	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

10	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4251	-0-	-69	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4377	-0-	-87	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3895	-0-	-109	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

10	5425	X	5080	-0-	-345	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4763	-0-	-487	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5034	-0-	-236	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4957	-0-	-313	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4434	-0-	-298	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

10	5146	X	4124	-0-	-1022	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3516	-0-	-1104	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3617	-0-	-1033	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3436	-0-	-1214	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2917	-0-	-1283	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2460	-0-	-1663	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

10	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3016	-0-	-824	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3058	-0-	-476	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	248	1	3107	2	N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	240	1	3069	2	N	-0-					-0-
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	248	1	3245	2	N	-0-					-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	248	1	3188	2	N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	224	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	248	1	3030	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			Y	-0-					11
11	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	2509	2			Y	-0-					11
12	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	2530	2			Y	-0-					11
01	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	2464	2			Y	-0-					11
02	2464	X	2179	-0-	-285	-0-	2172	2	7	9	Y	6	14	1			3
03	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	2573	2	3	9	Y	3					6

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1178	X	187	-0-	-991	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	121	-0-	-1019	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	186	X	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	X	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	168	X	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2793	-0-	-28	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2434	-0-	-296	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2221	-0-	-476	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2305	-0-	-485	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2724	-0-	-606	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2695	-0-	-746	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2507	-0-	-601	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3552	-0-	-108	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	3583	2	56	9	Y	51	24	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3678	-0-	-352	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3139	-0-	-473	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

10	3410	X	3069	-0-	-341	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3289	-0-	-11	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2790	-0-	-290	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

10	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2734	-0-	-122	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

10	7068	X	6845	-0-	-223	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6728	-0-	-30	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5411	-0-	-777	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6555	-0-	-296	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

10	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3102	2	1	9	Y	1					1
02	2772	X	1812	-0-	-960	-0-	1812	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

10	6324	X	5558	-0-	-766	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5275	-0-	-695	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5449	-0-	-565	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4786	-0-	-282	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

10	6541	X	5617	-0-	-924	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5327	-0-	-1003	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5549	-0-	-403	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4909	-0-	-187	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

10	4619	X	4305	-0-	-314	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4451	-0-	-168	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3650	-0-	-382	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2031	-0-	-1162	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2186	-0-	-424	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2590	-0-	-107	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2184	X	1725	-0-	-459	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2131	-0-	-628	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5781	-0-	-129	-0-	5781	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5993	-0-	-114	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5981	-0-	-126	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
12	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2792	-0-	-92	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2387	X	11	-0-	-2376	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	10	-0-	-1370	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3860	-0-	-788	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

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
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

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
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5176	-0-	-63	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

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
10	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

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
10	3751	X	2017	-0-	-1734	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	627	-0-	-2583	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1301	-0-	-1799	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1824	-0-	-284	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1817	-0-	-87	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
01	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2697	X	1269	-0-	-1428	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	970	-0-	-1640	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
12	2294	X	940	-0-	-1354	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	1457	X	940	-0-	-517	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	1316	X	745	-0-	-571	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*03	1271	X	738	-0-	-533	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

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
10	5208	X	5114	-0-	-94	-0-	5044	2	70	9	Y	64	55	1			14
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					14
12	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			Y	-0-					14
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5369	2	84	9	Y	76	86	1			4
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					4
*03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5489	2	6	9	Y	5	9	1			-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5602	-0-	-8	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5754	-0-	-43	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5096	-0-	-140	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5394	X	5066	-0-	-328	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4792	-0-	-338	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4389	-0-	-509	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	1897	-0-	-3156	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2550	-0-	-2014	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	2619	-0-	-2744	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	2513	-0-	-2677	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2438	-0-	-1313	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1139	-0-	-1213	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					8
11	2910	N	2784	-0-	-126	-0-	2784	2			N	-0-					8
12	2945	N	2888	-0-	-57	-0-	2888	2			N	-0-					8
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2846	2	144	9	N	131	106	1			33
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					33
03	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			N	-0-					33

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6903 - 8103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	710	-0-	-282	-0-	710	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	900	N	690	-0-	-210	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3139	-0-	-550	-0-	3138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3689	X	2949	-0-	-740	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1623	-0-	-1625	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

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
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-

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
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3208	-0-	-1982	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3433	-0-	-1930	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3603	-0-	-1760	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3090	-0-	-1754	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3550	-0-	-1193	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4037	X	3232	-0-	-805	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6650	-0-	-77	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6097	-0-	-413	-0-	6093	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6254	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	6727	X	6237	-0-	-490	-0-	6235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6057	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6539	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	2	7	9	N	6	6	8			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2108	N	1685	-0-	-423	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	2947	-0-	-1269	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3237	-0-	-843	-0-	3234	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4216	X	3455	-0-	-761	-0-	3446	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4516	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	932	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3879	-0-	-616	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2449	-0-	-2046	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3620	-0-	-440	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4062	-0-	-433	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2784	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2980	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-

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
10	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3185	-0-	-679	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2674	-0-	-1883	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

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
10	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4757	-0-	-48	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4773	-0-	-32	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6658	-0-	-482	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4451	-0-	-1594	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5714	-0-	-1006	-0-	5713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7440	X	5652	-0-	-1788	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5673	X	5588	-0-	-85	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5315	-0-	-175	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5363	-0-	-434	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4822	-0-	-414	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2604	X	1861	-0-	-743	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2152	-0-	-218	-0-	2146	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2328	2	6	9	N	5	5	8			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					13
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					13
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					13
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					13
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					13
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2438	-0-	-232	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

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
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2604	N	1876	-0-	-728	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	4987	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4852	-0-	-46	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4456	-0-	-52	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4996	-0-	-57	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	933	-0-	-555	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	6603	-0-	-1271	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5141	-0-	-2479	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	5679	-0-	-2195	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5891	-0-	-1115	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5596	-0-	-564	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6261	-0-	-342	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4929	X	4869	-0-	-60	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4537	-0-	-454	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3651	-0-	-857	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	3769	-0-	-1563	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4756	-0-	-297	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4153	-0-	-737	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4350	-0-	-703	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4002	-0-	-394	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5245	-0-	-243	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5075	-0-	-1001	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3021	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2466	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3100	N	3457	-0-	357	357	3450	2	7	9	N	6	6	8			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	8010	-0-	-50	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7376	-0-	-424	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7605	-0-	-455	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7354	-0-	-706	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6601	-0-	-623	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7406	-0-	-592	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2420	-0-	-463	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2087	-0-	-673	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2027	-0-	-360	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1759	-0-	-659	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1523	-0-	-661	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

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
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3186	-0-	-504	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3245	-0-	-568	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2703	-0-	-517	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3149	-0-	-416	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

10	3689	X	1095	-0-	-2594	-0-	1089	2	6	9	Y	5	5	8			11
11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	Y	1	1	8			11
12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1672	2	41	9	Y	37	3	8			45
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2089	2	14	9	Y	13	13	8			45
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1738	2	31	9	Y	28	3	8			70
03	1767	X	75	-0-	-1692	-0-	68	2	7	9	Y	6	55	1	2	8	19

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

10	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6464	2	6	9	Y	5	5	8			6
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5836	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5887	2	22	9	Y	20	3	8			23
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5206	2	12	9	Y	11	11	8			23
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4284	2	17	9	Y	15	3	8			35
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6640	2	4	9	Y	4	27	1	3	8	9

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4653	-0-	-28	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	-0-	4415	2		N	-0-					-0-
11	4200	X	4199	-0-	-1	-0-	-0-	4199	2		N	-0-					-0-
12	4433	X	3351	-0-	-1082	-0-	-0-	3351	2		N	-0-					-0-
01	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	-0-	4339	2		N	-0-					-0-
02	4004	X	3810	-0-	-194	-0-	-0-	3810	2		N	-0-					-0-
03	4402	X	4059	-0-	-343	-0-	-0-	4059	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2219	-0-	-181	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2130	-0-	-412	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1739	-0-	-331	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1664	-0-	-258	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4222	-0-	-98	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4277	-0-	-156	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3858	-0-	-90	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4572	-0-	-233	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4194	-0-	-549	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3835	-0-	-449	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4284	-0-	-397	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					18
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					18
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

10	5332	X	4630	-0-	-702	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4544	-0-	-633	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	248	1	3155	2	N	-0-					-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	240	1	2807	2	N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	248	1	2926	2	N	75					75
							83	9									
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	248	1	2893	2	N	2	74	1			3
							2	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	224	1	2620	2	N	-0-					3
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	248	1	2898	2	N	-0-					3

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 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
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6675	-0-	-145	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6544	-0-	-276	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5815	-0-	-345	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6307	-0-	-420	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

10	7285	X	6793	-0-	-492	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6458	-0-	-292	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6653	-0-	-322	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6572	-0-	-310	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
*02	6216	X	4693	-0-	-1523	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
*03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	961	N	52	-0-	-909	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4678	-0-	-122	-0-	4677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4898	X	4776	-0-	-122	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4153	-0-	-383	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

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
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

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
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

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
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
10	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	3937	X	3411	-0-	-526	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3277	-0-	-533	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2958	-0-	-374	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	X	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	56	X	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

10	3286	X	2557	-0-	-729	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2832	-0-	-24	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2399	-0-	-271	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	2			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	78	69	1			14
11	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	3939	2			Y	-0-					14
12	4216	X	4131	-0-	-85	-0-	4020	2	111	9	Y	101	105	1			10
01	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	2			Y	-0-					10
02	3948	X	3621	-0-	-327	-0-	3515	2	106	9	Y	96					106
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4145	2	2	9	Y	2	81	1			27

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
10	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	9	12	1			2
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					2
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2548	2	12	9	Y	11	12	1			1
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					1
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2447	2	12	9	Y	11					12
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-	9	1			3

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
10	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	3561	2			N	-0-					13
11	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3436	2			N	-0-					13
12	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3547	2			N	-0-					13
01	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3492	2			N	-0-					13
02	3220	X	3128	-0-	-92	-0-	3128	2			N	-0-					13
03	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4886	-0-	-294	-0-	4886	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

10	6076	X	5659	-0-	-417	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5571	-0-	-549	-0-	5571	3			Y	-0-					-0-
12	6324	X	5622	-0-	-702	-0-	5622	3			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4944	-0-	-264	-0-	4944	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5428	-0-	-338	-0-	5428	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3021	-0-	-327	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2821	-0-	-527	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2433	-0-	-591	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2434	-0-	-914	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	4	8			17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	8			17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	4	8			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	23	1	3	8	8

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

10	2697	N	1956	-0-	-741	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2039	-0-	-511	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2203	-0-	-246	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

10	2418	N	2192	-0-	-226	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2084	-0-	-166	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2284	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6617	-0-	-203	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
11	6480	X	6410	-0-	-70	-0-	6410	3			Y	-0-					-0-
12	6696	X	6612	-0-	-84	-0-	6612	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6598	-0-	-67	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5907	-0-	-113	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6319	-0-	-315	-0-	6319	3			Y	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2475	-0-	-67	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	7345	-0-	-33	-0-	7339	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	7140	X	6815	-0-	-325	-0-	6814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7564	X	7154	-0-	-410	-0-	7153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7564	X	6963	-0-	-601	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6454	-0-	-378	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	8052	-0-	-349	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7507	-0-	-623	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7933	-0-	-468	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7669	-0-	-546	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7035	-0-	-385	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7882	-0-	-178	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

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
10	6262	X	6244	-0-	-18	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5699	-0-	-391	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6035	-0-	-692	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5691	-0-	-1036	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5606	-0-	-625	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	8463	X	8080	-0-	-383	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7415	-0-	-775	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7964	-0-	-623	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7482	-0-	-1105	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6546	-0-	-1210	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7839	-0-	-252	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

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
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

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
10	5270	X	5231	-0-	-39	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5114	-0-	-218	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4862	-0-	-470	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4344	-0-	-472	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4807	-0-	-432	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

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
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

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
10	2697	X	2464	-0-	-233	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2465	-0-	-145	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2194	-0-	-441	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2426	-0-	-116	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2133	-0-	-107	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

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
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2006	-0-	-1662	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

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
10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1721	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1264	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	2077	N	855	-0-	-1222	-0-	851	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

10	5301	X	4431	-0-	-870	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4169	-0-	-61	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4274	-0-	-66	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3714	-0-	-290	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4307	-0-	-405	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

10	4960	X	4232	-0-	-728	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4306	-0-	-194	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

10	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3429	-0-	-446	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3409	-0-	-466	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3009	-0-	-491	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8854 - 11966

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
10	3162	X	1561	-0-	-1601	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	1860	-0-	-1864	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4433	X	3772	-0-	-661	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3739	-0-	-761	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3872	-0-	-778	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3561	-0-	-107	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

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
10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6096	-0-	-476	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5906	-0-	-274	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5849	-0-	-475	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6042	-0-	-282	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5175	-0-	-453	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5455	-0-	-652	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2738	-0-	-207	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2657	-0-	-319	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	870	N	496	-0-	-374	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	353	-0-	-701	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	93	-0-	-1147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

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
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5735	X	4507	-0-	-1228	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4124	-0-	-1426	-0-	4121	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5549	X	4637	-0-	-912	-0-	4630	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	4863	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4639	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

10	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
10	6820	X	6674	-0-	-146	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6404	-0-	-76	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6576	-0-	-27	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6554	-0-	-111	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5843	-0-	-177	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6408	-0-	-257	-0-	6408	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
10	4526	X	4039	-0-	-487	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4018	-0-	-152	-0-	4015	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4092	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4292	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

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
10	5239	X	5022	-0-	-217	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4842	-0-	-138	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	5002	-0-	-82	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4332	-0-	-232	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

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
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6090	-0-	-150	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6498	-0-	-43	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-

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
10	1798	X	271	-0-	-1527	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	330	X	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

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
10	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3281	-0-	-107	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-

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
10	5642	X	5330	-0-	-312	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4944	-0-	-516	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5226	-0-	-416	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4565	-0-	-335	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4933	-0-	-399	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

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
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2746	-0-	-344	-0-	2738	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2938	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	2927	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2889	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3122	2	8	9	N	7	7	8			-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	8153	X	7822	-0-	-331	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7736	-0-	-4	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7860	-0-	-138	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7786	-0-	-212	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6986	-0-	-126	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7706	-0-	-292	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

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
10	5642	X	5559	-0-	-83	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5264	-0-	-440	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5075	-0-	-77	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

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
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5100	-0-	-360	-0-	5099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5815	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5223	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5828	X	5562	-0-	-266	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

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
10	5983	X	5841	-0-	-142	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5618	-0-	-112	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5722	-0-	-199	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5652	-0-	-269	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5159	-0-	-161	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5679	-0-	-149	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

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
10	5611	X	5501	-0-	-110	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5313	-0-	-117	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4925	-0-	-143	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5470	-0-	-17	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

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
10	2201	N	574	-0-	-1627	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	990	N	487	-0-	-503	-0-	483	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	558	N	417	-0-	-141	-0-	408	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	589	N	58	-0-	-531	-0-	55	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

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
10	5270	X	4997	-0-	-273	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4434	-0-	-666	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4353	-0-	-793	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4299	-0-	-754	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4323	-0-	-213	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

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
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

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
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
10	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

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
10	6293	X	6004	-0-	-289	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5809	-0-	-41	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5395	-0-	-149	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

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
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3340	-0-	-384	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3669	-0-	-516	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

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
10	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3677	-0-	-673	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3516	-0-	-432	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

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
10	6603	X	6433	-0-	-170	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6103	-0-	-287	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6297	-0-	-58	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6316	-0-	-132	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5588	-0-	-236	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6186	-0-	-262	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

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
10	4309	X	3607	-0-	-702	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3447	-0-	-723	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2795	-0-	-453	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2415	-0-	-1181	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

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
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	5270	X	5138	-0-	-132	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4934	-0-	-166	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5062	-0-	-146	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4808	-0-	-400	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4543	-0-	-161	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

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
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

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
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2500	-0-	-1000	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3356	-0-	-705	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2613	-0-	-27	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2821	-0-	-279	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2537	-0-	-263	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

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
10	8277	X	7791	-0-	-486	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7382	-0-	-478	-0-	7381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7781	X	7514	-0-	-267	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6987	-0-	-794	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6057	-0-	-971	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7312	-0-	-469	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

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
10	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3831	-0-	-69	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3459	-0-	-354	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3095	-0-	-321	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3416	-0-	-34	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2669	-0-	-931	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2694	-0-	-1026	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2751	-0-	-969	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2524	-0-	-332	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2090	-0-	-297	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2417	-0-	-249	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1627	-0-	-1039	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	5673	X	5294	-0-	-379	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5093	-0-	-307	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5202	-0-	-254	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4883	-0-	-17	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

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
10	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	434	-0-	-713	-0-	434	2			N	-0-					-0-

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
10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8082	-0-	-198	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7953	-0-	-851	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
02	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-

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
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5233	2	4	9	Y	4	4	8			72
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5034	2	39	9	Y	35					107
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5220	2	26	9	Y	24	130	1			1
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5371	2	77	9	Y	70	65	1			6
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					6
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-					6

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
10	5983	X	4299	-0-	-1684	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3498	-0-	-2292	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3935	-0-	-1831	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4049	-0-	-1438	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3841	-0-	-51	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

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
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

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
10	6386	X	6085	-0-	-301	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5932	-0-	-398	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6086	-0-	-455	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6130	-0-	-411	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2471	-0-	-329	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

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
10	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2261	-0-	-409	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1959	-0-	-428	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

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
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

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
10	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	3032	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

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
10	7874	X	7845	-0-	-29	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7525	-0-	-95	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7437	-0-	-437	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7545	-0-	-298	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6809	-0-	-275	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7281	-0-	-562	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

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
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1727	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1397	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1860	N	922	-0-	-938	-0-	920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	N	6	6	8			-0-

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
10	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	2376	2	6	9	Y	5	5	8			2
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3198	2	1	9	Y	1	1	8			2
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2982	2	4	9	Y	4	4	8			2
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2924	2	20	9	Y	18	18	8			2
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	Y	3	3	8			2
03	3317	X	3220	-0-	-97	-0-	3218	2	2	9	Y	2	2	8			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	4630	2			Y	-0-					2
11	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	4453	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4536	2	1	9	Y	1					1
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-

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
10	8277	X	8207	-0-	-70	-0-	8207	2			Y	-0-					9
11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8096	2	139	9	Y	126	127	1			8
12	8277	X	8177	-0-	-100	-0-	8177	2			Y	-0-					8
01	8277	X	7902	-0-	-375	-0-	7781	2	121	9	Y	110					118
02	7476	X	7279	-0-	-197	-0-	7278	2	1	9	Y	1	107	1			12
03	8277	X	8214	-0-	-63	-0-	8214	2			Y	-0-					12

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
10	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	3774	2			Y	-0-					4
11	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	3806	2	14	9	Y	13	16	1			1
12	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	3870	2			Y	-0-					1
01	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3752	2	12	9	Y	11					12
02	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	3499	2			Y	-0-	11	1			1
03	3937	X	3890	-0-	-47	-0-	3890	2			Y	-0-					1

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
10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9453	2	98	9	Y	89	93	1	5	8	45
11	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			Y	-0-					45
12	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8314	2	102	9	Y	93	121	1	2	8	15
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7769	2	8	9	Y	7	7	8			15
02	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			Y	-0-					15
03	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9475	2	125	9	Y	114	108	1			21

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
10	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2910	-0-	-903	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3084	-0-	-332	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3258	-0-	-648	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

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
10	6603	X	6462	-0-	-141	-0-	6460	2	2	9	Y	2	93	1			10
11	6390	X	5446	-0-	-944	-0-	5399	2	47	9	Y	43					53
12	6417	X	5962	-0-	-455	-0-	5962	2			Y	-0-					53
01	6448	X	6196	-0-	-252	-0-	6133	2	63	9	Y	57	102	1			8
02	5824	X	5619	-0-	-205	-0-	5564	2	55	9	Y	50	52	1			6
03	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			Y	-0-					6

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	1	5	8	8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1	4	8	3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	1	2	8	4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3912	-0-	-228	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4119	-0-	-283	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3690	-0-	-286	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4170	-0-	-232	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5642	X	2099	-0-	-3543	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	504	-0-	-4776	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	842	-0-	-4087	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	137	-0-	-3614	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	964	-0-	-2424	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

10	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2337	-0-	-573	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2551	-0-	-22	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2181	-0-	-59	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

10	744	X	636	-0-	-108	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	8			1
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	Y	1	1	8			1
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2598	2	4	9	Y	4	4	8			1
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2419	2	23	9	Y	21	21	8			1
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3	3	8			1
03	2604	X	1892	-0-	-712	-0-	1890	2	2	9	Y	2	2	8			1

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5283	-0-	-267	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6969	-0-	-533	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6184	-0-	-592	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4745	-0-	-2757	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	5952	X	5400	-0-	-552	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5126	-0-	-574	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5316	-0-	-357	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4598	-0-	-274	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

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
10	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3097	-0-	-67	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

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
10	5332	X	5289	-0-	-43	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	5132	-0-	-28	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5157	-0-	-175	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3702	-0-	-1114	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2355	-0-	-2946	-0-	2355	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
10	5208	X	4846	-0-	-362	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4544	-0-	-496	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3890	-0-	-478	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4090	-0-	-746	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

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
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

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
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7360	-0-	-500	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7438	-0-	-808	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7415	-0-	-831	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6606	-0-	-842	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7328	-0-	-825	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

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
10	5456	X	4181	-0-	-1275	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	671	-0-	-600	-0-	671	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4192	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	4357	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	4433	X	4377	-0-	-56	-0-	4371	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4004	X	3845	-0-	-159	-0-	3837	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4371	X	4233	-0-	-138	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

10	6696	X	6557	-0-	-139	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6259	-0-	-161	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6354	-0-	-1	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6241	-0-	-331	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5623	-0-	-313	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5945	-0-	-627	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

10	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3031	-0-	-359	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3217	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2828	X	2246	-0-	-582	-0-	2239	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

10	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7810	-0-	-230	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8099	-0-	-209	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8209	-0-	-99	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7123	-0-	-325	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7804	-0-	-442	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

10	8246	X	8119	-0-	-127	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7559	-0-	-31	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7762	-0-	-236	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7561	-0-	-561	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6382	-0-	-954	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

10	7068	X	6470	-0-	-598	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6425	-0-	-415	-0-	6425	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6723	-0-	-252	-0-	6723	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6759	-0-	-30	-0-	6759	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5961	-0-	-171	-0-	5961	3			Y	-0-					-0-
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

10	3813	X	1329	-0-	-2484	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1597	-0-	-683	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

10	5177	X	5008	-0-	-169	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4940	-0-	-70	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			Y	-0-					-0-
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			Y	-0-					-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	2480	X	2361	-0-	-119	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

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
10	10106	X	8981	-0-	-1125	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8453	-0-	-907	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
01	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

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
10	6913	X	6628	-0-	-285	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6406	-0-	-284	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6341	-0-	-324	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5639	-0-	-381	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6121	-0-	-513	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

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
10	5394	X	5335	-0-	-59	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4568	-0-	-248	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

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
10	7440	X	6975	-0-	-465	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6624	-0-	-576	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6691	-0-	-749	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6338	-0-	-792	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4155	-0-	-2145	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6964	-0-	-11	-0-	6964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

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
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4439	-0-	-181	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4359	-0-	-415	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3001	-0-	-1255	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3284	-0-	-1428	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

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
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

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
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6062	-0-	-238	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6641	-0-	-365	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

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
10	9858	X	9614	-0-	-244	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8521	-0-	-1089	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	2057	-0-	-6623	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	5431	-0-	-4241	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

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
10	4743	X	4703	-0-	-40	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

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
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4803	-0-	-1017	-0-	4800	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6014	X	4658	-0-	-1356	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4837	-0-	-1177	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4388	-0-	-944	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4610	-0-	-150	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

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
10	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2988	-0-	-162	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2708	-0-	-204	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

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
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3632	-0-	-2258	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	88	-0-	-5232	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	1449	-0-	-4441	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

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
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6913	X	6873	-0-	-40	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6492	-0-	-408	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6561	-0-	-600	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6534	-0-	-627	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5529	-0-	-939	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6478	-0-	-404	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3088	-0-	-524	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6194	-0-	-471	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6131	-0-	-319	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
01	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5744	-0-	-52	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6000	-0-	-665	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	9016	-0-	-346	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8673	-0-	-207	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8904	-0-	-272	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8664	-0-	-512	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7744	-0-	-432	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8768	-0-	-253	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5028	-0-	-1327	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5235	-0-	-915	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

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
10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6516	-0-	-174	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6541	-0-	-341	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6334	-0-	-858	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5702	-0-	-794	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6018	-0-	-1174	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	9858	X	9261	-0-	-597	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9078	-0-	-372	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9315	-0-	-233	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9318	-0-	-230	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9154	-0-	-239	-0-	9154	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	7905	X	6974	-0-	-931	-0-	6974	3			Y	-0-					-0-
11	7650	X	7020	-0-	-630	-0-	7020	3			Y	-0-					-0-
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	3			Y	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			Y	-0-					-0-
02	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			Y	-0-					-0-
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

10	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7446	-0-	-56	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7362	-0-	-171	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6606	-0-	-198	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7242	-0-	-384	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3570	-0-	-870	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3925	-0-	-756	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3710	-0-	-971	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2739	-0-	-1489	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3346	-0-	-1242	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	2595	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2945	N	2597	-0-	-348	-0-	2589	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	2573	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2363	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3969	-0-	-411	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4049	-0-	-105	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3101	-0-	-651	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

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
10	14446	X	13246	-0-	-1200	-0-	13246	3			Y	-0-					-0-
11	12690	X	12525	-0-	-165	-0-	12525	3			Y	-0-					-0-
12	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	3			Y	-0-					-0-
01	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	3			Y	-0-					-0-
02	12684	X	7372	-0-	-5312	-0-	7372	3			Y	-0-					-0-
03	15097	X	7713	-0-	-7384	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-

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
10	5704	X	4880	-0-	-824	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4668	-0-	-633	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
02	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			Y	-0-					-0-
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			Y	-0-					-0-

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
10	7254	X	6730	-0-	-524	-0-	6730	3			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6776	-0-	-244	-0-	6776	3			Y	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			Y	-0-					-0-
01	6851	X	5813	-0-	-1038	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			Y	-0-					-0-
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			Y	-0-					-0-

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
10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7106	-0-	-814	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7207	-0-	-977	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6787	-0-	-1397	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6560	-0-	-552	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7771	-0-	-103	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

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
10	2046	X	814	-0-	-1232	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	618	-0-	-1362	-0-	609	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	1519	N	851	-0-	-668	-0-	834	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	806	N	660	-0-	-146	-0-	654	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	837	N	430	-0-	-407	-0-	422	2	8	9	N	7	7	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6365	-0-	-325	-0-	6356	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7745	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	7564	X	6640	-0-	-924	-0-	6633	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	6832	X	6693	-0-	-139	-0-	6683	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7691	2	10	9	N	9	9	8			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	6650	3			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7020	-0-	-761	-0-	7020	3			Y	-0-					-0-
01	7781	X	6633	-0-	-1148	-0-	6633	3			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6679	-0-	-349	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7305	-0-	-414	-0-	7305	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

10	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	5529	3			Y	-0-					-0-
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			Y	-0-					-0-
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			Y	-0-					-0-
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			Y	-0-					-0-
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

10	5270	X	5115	-0-	-155	-0-	5115	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	3801	-0-	-1299	-0-	3801	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	3896	-0-	-1467	-0-	3896	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	3301	-0-	-2062	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3561	-0-	-1283	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	4943	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5987	-0-	-13	-0-	5987	3			Y	-0-					-0-
12	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	5024	-0-	-1207	-0-	5024	3			Y	-0-					-0-
02	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			Y	-0-					-0-
03	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5108	-0-	-782	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

10	8587	X	7039	-0-	-1548	-0-	7039	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6396	-0-	-24	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5555	-0-	-1079	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6936	-0-	-101	-0-	6936	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	3665	-0-	-2691	-0-	3665	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	3282	-0-	-3755	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7082	-0-	-298	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7208	-0-	-511	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7460	-0-	-259	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6562	-0-	-410	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7061	-0-	-565	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

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
10	6231	X	3846	-0-	-2385	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3594	-0-	-396	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

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
10	4774	X	4524	-0-	-250	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4081	-0-	-7	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

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
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			Y	-0-					-0-
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-

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
10	8959	X	8866	-0-	-93	-0-	8866	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8497	-0-	-173	-0-	8497	3			Y	-0-					-0-
12	8959	X	8686	-0-	-273	-0-	8686	3			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8274	-0-	-685	-0-	8274	3			Y	-0-					-0-
02	8008	X	7563	-0-	-445	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
03	8866	X	7989	-0-	-877	-0-	7989	3			Y	-0-					-0-

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
10	5053	X	4174	-0-	-879	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-

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
10	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	3			Y	-0-					-0-
11	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	3			Y	-0-					-0-
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	3			Y	-0-					-0-
01	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	9210	3			Y	-0-					-0-
02	8680	X	8641	-0-	-39	-0-	8641	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9420	-0-	-407	-0-	9420	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	6231	X	5595	-0-	-636	-0-	5595	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5100	-0-	-990	-0-	5100	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5279	-0-	-1014	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5079	-0-	-1214	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
02	5544	X	4548	-0-	-996	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5387	-0-	-193	-0-	5387	3			Y	-0-					-0-

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
10	4557	X	4367	-0-	-190	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4396	-0-	-14	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-

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
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			Y	-0-					-0-
11	6630	X	6529	-0-	-101	-0-	6529	3			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6905	-0-	-101	-0-	6905	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6490	-0-	-516	-0-	6490	3			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5948	-0-	-380	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6354	-0-	-590	-0-	6354	3			Y	-0-					-0-

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
10	6727	X	5941	-0-	-786	-0-	5941	3			Y	-0-					-0-
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5634	-0-	-473	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5119	-0-	-988	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
02	5516	X	4608	-0-	-908	-0-	4608	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	4703	-0-	-1249	-0-	4703	3			Y	-0-					-0-

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
10	7719	X	6557	-0-	-1162	-0-	6557	3			Y	-0-					-0-
11	7470	X	5940	-0-	-1530	-0-	5940	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6364	-0-	-425	-0-	6364	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5900	-0-	-36	-0-	5900	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-

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
10	6386	X	5793	-0-	-593	-0-	5793	3			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5242	-0-	-938	-0-	5242	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5829	-0-	-154	-0-	5829	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5887	-0-	-96	-0-	5887	3			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5122	-0-	-282	-0-	5122	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			Y	-0-					-0-

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
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			Y	-0-					-0-
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8106	-0-	-109	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	8205	-0-	-41	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7295	-0-	-153	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7987	-0-	-352	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

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
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5222	-0-	-118	-0-	5222	3			Y	-0-					-0-
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4858	-0-	-798	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			Y	-0-					-0-

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
10	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3949	-0-	-71	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3540	-0-	-862	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-

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
10	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	3			Y	-0-					-0-
11	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	3			Y	-0-					-0-
12	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			Y	-0-					-0-
01	10571	X	10174	-0-	-397	-0-	10174	3			Y	-0-					-0-
02	9548	X	9218	-0-	-330	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9732	-0-	-994	-0-	9732	3			Y	-0-					-0-

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
10	2232	N	1880	-0-	-352	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1918	-0-	-212	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
*03	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

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
10	7657	X	7366	-0-	-291	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
11	7410	X	6128	-0-	-1282	-0-	6128	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	6961	-0-	-1130	-0-	6961	3			Y	-0-					-0-
01	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	7482	3			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6843	-0-	-465	-0-	6843	3			Y	-0-					-0-
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	7263	3			Y	-0-					-0-

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
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	5146	X	4874	-0-	-272	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4667	-0-	-223	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4496	-0-	-495	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4384	-0-	-12	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

10	4278	X	4212	-0-	-66	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3817	-0-	-616	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3451	-0-	-553	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

10	5983	X	4767	-0-	-1216	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			Y	-0-					-0-
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			Y	-0-					-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5890	-0-	-713	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			Y	-0-					-0-
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			Y	-0-					-0-
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4209	-0-	-7	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3592	-0-	-216	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

10	7006	X	6077	-0-	-929	-0-	6077	3			Y	-0-					-0-
11	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	6126	3			Y	-0-					-0-
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	2799	-0-	-2689	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	3625	-0-	-3071	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3			Y	-0-					-0-
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					-0-
12	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			Y	-0-					-0-
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
03	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8576	3			Y	-0-					-0-

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
10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	3			Y	-0-					-0-
11	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	3			Y	-0-					-0-
12	10602	X	9640	-0-	-962	-0-	9640	3			Y	-0-					-0-
01	10602	X	8815	-0-	-1787	-0-	8815	3			Y	-0-					-0-
02	9576	X	4416	-0-	-5160	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-
03	9982	X	5510	-0-	-4472	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	572	-0-	-1228	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	495	-0-	-877	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5482	-0-	-997	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5727	-0-	-213	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5565	-0-	-387	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5248	-0-	-128	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5758	-0-	-163	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	7533	X	7004	-0-	-529	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6689	-0-	-301	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6976	-0-	-185	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	7055	-0-	-106	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6343	-0-	-41	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6741	-0-	-265	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

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
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3795	-0-	-125	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

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
10	6882	X	6601	-0-	-281	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6300	-0-	-360	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6326	-0-	-339	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6536	-0-	-129	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5515	-0-	-505	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

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
10	6417	X	5963	-0-	-454	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5711	-0-	-499	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5948	-0-	-283	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5367	-0-	-205	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

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
10	8091	X	7918	-0-	-173	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7538	-0-	-262	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7778	-0-	-65	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7838	-0-	-67	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7036	-0-	-104	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7826	-0-	-79	-0-	7826	2			N	-0-					-0-

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
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4402	-0-	-93	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4510	-0-	-16	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3623	-0-	-465	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3595	-0-	-993	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

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
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			Y	-0-					-0-
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			Y	-0-					-0-
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6726	-0-	-187	-0-	6726	3			Y	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6654	-0-	-507	-0-	6654	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	9455	X	7982	-0-	-1473	-0-	7982	3			Y	-0-					-0-
11	9000	X	7883	-0-	-1117	-0-	7883	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	8460	-0-	-251	-0-	8460	3			Y	-0-					-0-
01	8711	X	8572	-0-	-139	-0-	8572	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	7356	-0-	-260	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	8039	-0-	-424	-0-	8039	3			Y	-0-					-0-

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
10	6758	X	6634	-0-	-124	-0-	6634	3			Y	-0-					-0-
11	7350	X	5973	-0-	-1377	-0-	5973	3			Y	-0-					-0-
12	7595	X	6150	-0-	-1445	-0-	6150	3			Y	-0-					-0-
01	7595	X	5442	-0-	-2153	-0-	5442	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5688	-0-	-304	-0-	5688	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-

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
10	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7688	X	7299	-0-	-389	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
01	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5151	-0-	-1429	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

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
10	4185	X	2896	-0-	-1289	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	3884	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3473	-0-	-712	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	1316	-0-	-2280	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	1422	-0-	-1182	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3119	-0-	-880	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7429	-0-	-476	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6960	-0-	-690	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7216	-0-	-472	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7244	-0-	-444	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6522	-0-	-198	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	7037	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8542	-0-	-231	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
11	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8604	-0-	-14	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
01	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7418	-0-	-366	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7858	-0-	-915	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6776	-0-	-214	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7001	-0-	-191	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6572	-0-	-620	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6317	-0-	-179	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6176	-0-	-86	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	6011	-0-	-49	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6236	-0-	-57	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6234	-0-	-59	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5533	-0-	-151	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4021	-0-	-350	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3938	-0-	-433	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3599	-0-	-349	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

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
10	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4154	-0-	-62	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3696	-0-	-112	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3316	-0-	-434	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3148	-0-	-696	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2770	-0-	-394	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

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
10	8153	X	7422	-0-	-731	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7466	-0-	-424	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7637	-0-	-175	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7612	-0-	-200	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6908	-0-	-120	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-

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
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

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
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1741	-0-	-869	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1780	-0-	-731	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	401	-0-	-2513	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2406	-0-	-226	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1987	-0-	-927	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2262	-0-	-370	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

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
10	11408	X	10780	-0-	-628	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10443	-0-	-177	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10722	-0-	-128	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
03	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-

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
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4632	-0-	-514	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4057	-0-	-591	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4485	-0-	-661	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
10	7781	X	6962	-0-	-819	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6320	-0-	-820	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7099	-0-	-186	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7152	-0-	-133	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6229	-0-	-351	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6325	-0-	-774	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

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
10	9083	X	8097	-0-	-986	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7618	-0-	-902	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8447	-0-	-357	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
01	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

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
10	5580	X	4879	-0-	-701	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4296	-0-	-1104	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	2689	-0-	-2519	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	2081	-0-	-2972	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	1872	-0-	-2692	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1930	-0-	-2937	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

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
10	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3325	-0-	-365	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3044	-0-	-120	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

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
10	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4567	-0-	-176	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4413	-0-	-330	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4025	-0-	-259	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

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
10	6169	X	5978	-0-	-191	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5732	-0-	-238	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5740	-0-	-429	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5249	-0-	-267	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5846	-0-	-137	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6955	-0-	-20	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6242	-0-	-58	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6756	-0-	-312	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	5090	-0-	-56	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5143	-0-	-158	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4196	-0-	-592	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4671	-0-	-475	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	6335	-0-	-2500	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7397	-0-	-1153	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7760	-0-	-83	-0-	7760	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9508	-0-	-1032	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9297	-0-	-543	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9462	-0-	-427	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9611	-0-	-216	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9163	-0-	-447	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			Y	-0-					-0-
11	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			Y	-0-					-0-
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			Y	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-
02	6860	X	3940	-0-	-2920	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
03	8432	X	2909	-0-	-5523	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	8073	-0-	-111	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6913	-0-	-479	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8230	-0-	-47	-0-	8230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4208	-0-	-216	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3718	-0-	-219	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3371	-0-	-439	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3230	-0-	-707	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3225	-0-	-681	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3126	-0-	-318	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	3			N	-0-					-0-
11	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	3			N	-0-					-0-
12	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	9752	-0-	-447	-0-	9752	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	9089	-0-	-123	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	9668	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3579	-0-	-482	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			Y	-0-					-0-
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6791	-0-	-122	-0-	6791	3			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5564	-0-	-736	-0-	5564	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	5940	-0-	-1035	-0-	5940	3			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6265	-0-	-710	-0-	6265	3			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	5807	3			Y	-0-					-0-
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-

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
10	5983	X	5639	-0-	-344	-0-	5639	3			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5412	-0-	-378	-0-	5412	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	5740	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4774	-0-	-630	-0-	4774	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5272	-0-	-463	-0-	5272	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	6386	X	6206	-0-	-180	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5916	-0-	-84	-0-	5908	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	5904	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	6200	X	5217	-0-	-983	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5331	-0-	-269	-0-	5324	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	5885	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	3844	X	3828	-0-	-16	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3525	-0-	-405	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3477	-0-	-584	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

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
10	9145	X	8329	-0-	-816	-0-	8329	3			Y	-0-					-0-
11	8850	X	7460	-0-	-1390	-0-	7460	3			Y	-0-					-0-
12	9176	X	8002	-0-	-1174	-0-	8002	3			Y	-0-					-0-
01	9176	X	7434	-0-	-1742	-0-	7434	3			Y	-0-					-0-
02	8288	X	6881	-0-	-1407	-0-	6881	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7558	-0-	-781	-0-	7558	3			Y	-0-					-0-

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
10	6417	X	5814	-0-	-603	-0-	5814	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5095	-0-	-1115	-0-	5095	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5236	-0-	-1057	-0-	5236	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	5067	-0-	-1164	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4737	-0-	-891	-0-	4737	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-

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
10	8959	X	8848	-0-	-111	-0-	8848	3			Y	-0-					-0-
11	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	3			Y	-0-					-0-
12	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	3			Y	-0-					-0-
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8867	-0-	-92	-0-	8867	3			Y	-0-					-0-

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
10	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	537	-0-	-633	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	883	-0-	-233	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	252	-0-	-957	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8174	-0-	5374	5374	8174	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1380	-0-	-1720	3654	1380	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9433	-0-	-673	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9311	-0-	-529	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9448	-0-	-720	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9259	-0-	-909	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8687	-0-	-161	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9378	-0-	-232	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	9238	X	4057	-0-	-5181	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	4256	-0-	-4594	-0-	4255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
01	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

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
10	5549	X	4603	-0-	-946	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4436	-0-	-934	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4402	-0-	-961	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3922	-0-	-222	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

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
10	4061	X	3197	-0-	-864	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3737	-0-	-193	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3466	-0-	-258	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

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
10	5301	X	5069	-0-	-232	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4458	-0-	-134	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4955	-0-	-222	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

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
10	2418	N	1892	-0-	-526	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

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
10	9486	X	9367	-0-	-119	-0-	9367	3			Y	-0-					-0-
11	9180	X	8932	-0-	-248	-0-	8932	3			Y	-0-					-0-
12	9486	X	9232	-0-	-254	-0-	9232	3			Y	-0-					-0-
01	9486	X	8522	-0-	-964	-0-	8522	3			Y	-0-					-0-
02	8568	X	8302	-0-	-266	-0-	8302	3			Y	-0-					-0-
03	9362	X	9137	-0-	-225	-0-	9137	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5404	-0-	-424	-0-	5404	3			Y	-0-					-0-
11	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	5495	-0-	-1139	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	4774	X	3879	-0-	-895	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4094	-0-	-680	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3639	-0-	-477	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3951	-0-	-141	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

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
10	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

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
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4075	-0-	-1288	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4050	-0-	-794	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

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
10	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4458	-0-	-882	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4925	-0-	-593	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4463	-0-	-807	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3549	-0-	-1211	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4235	-0-	-1035	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

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
10	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	3			Y	-0-					-0-
11	11070	X	9407	-0-	-1663	-0-	9407	3			Y	-0-					-0-
12	11501	X	10789	-0-	-712	-0-	10789	3			Y	-0-					-0-
01	11501	X	10660	-0-	-841	-0-	10660	3			Y	-0-					-0-
02	10388	X	8630	-0-	-1758	-0-	8630	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	9721	-0-	-1067	-0-	9721	3			Y	-0-					-0-

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
10	11129	X	8652	-0-	-2477	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9787	-0-	-953	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9715	-0-	-1011	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10033	-0-	-693	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7633	-0-	-179	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8220	-0-	-1886	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

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
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6406	-0-	-14	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6504	-0-	-192	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5834	-0-	-326	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6200	-0-	-620	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	8463	X	6667	-0-	-1796	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7120	-0-	-1070	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7190	-0-	-715	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6319	-0-	-1586	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5423	-0-	-1381	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7041	-0-	-306	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

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
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5997	-0-	-93	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5924	-0-	-369	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5367	-0-	-233	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5765	-0-	-435	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-

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
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4028	-0-	-312	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3782	-0-	-713	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3939	-0-	-121	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3856	-0-	-639	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

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
10	12865	X	11478	-0-	-1387	-0-	11478	3			Y	-0-					-0-
11	12450	X	9208	-0-	-3242	-0-	9208	3			Y	-0-					-0-
12	12865	X	11203	-0-	-1662	-0-	11203	3			Y	-0-					-0-
01	11966	X	11691	-0-	-275	-0-	11691	3			Y	-0-					-0-
02	10808	X	10149	-0-	-659	-0-	10149	3			Y	-0-					-0-
03	11470	X	11100	-0-	-370	-0-	11100	3			Y	-0-					-0-

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
10	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12505	-0-	-275	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12683	-0-	-740	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12568	-0-	-948	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11081	-0-	-1127	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12347	-0-	-1169	-0-	12347	2			N	-0-					-0-

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
10	7440	X	5782	-0-	-1658	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5358	-0-	-1842	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5657	-0-	-1256	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5825	-0-	-530	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5594	-0-	-118	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

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
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4139	-0-	-852	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3188	-0-	-1320	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3634	-0-	-1233	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	3540	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3417	-0-	-633	-0-	3417	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	3566	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3465	-0-	-162	-0-	3465	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3075	-0-	-201	-0-	3075	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

10	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2965	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	2885	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2912	-0-	-560	-0-	2912	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2741	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2204	-0-	-484	-0-	2204	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1713	-0-	-1263	-0-	1713	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2	N	-0-					-0-
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2	N	-0-					-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2	N	-0-					-0-
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2	N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

10	3658	X	3223	-0-	-435	-0-	3223	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3374	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	3453	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	3342	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2567	-0-	-513	-0-	2567	2	N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

10	6386	X	5603	-0-	-783	-0-	5596	2	7 9	Y	6	47	1	5 8	5
11	6180	X	3141	-0-	-3039	-0-	3090	2	51 9	Y	46	2	8		49
12	6386	X	4168	-0-	-2218	-0-	4164	2	4 9	Y	4	4	8		49
01	5735	X	4307	-0-	-1428	-0-	4219	2	88 9	Y	80	98	1	23 8	8
02	5180	X	2712	-0-	-2468	-0-	2654	2	58 9	Y	53	52	1	3 8	6
03	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3825	2	3 9	Y	3	3	8		6

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

10	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	2819	2	4 9	Y	4	4	8		-0-
11	3240	X	2723	-0-	-517	-0-	2710	2	13 9	Y	12				12
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3366	2	10 9	Y	9	19	1	2 8	-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3170	2	35 9	Y	32	22	1	8 8	2
02	2688	X	2385	-0-	-303	-0-	2385	2		Y	-0-				2
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	2		Y	-0-				2

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6009	2	21 9	Y	19	20	1		4
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2		Y	-0-				4
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2		Y	-0-				4
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6327	2	28 9	Y	25	26	1	2 8	1
02	5236	X	5120	-0-	-116	-0-	5120	2		Y	-0-				1
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5824	2	133 9	Y	121	112	1		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	7410	-0-	-61	-0-	7410	2			Y	-0-					-0-
11	7470	X	7166	-0-	-304	-0-	7153	2	13	9	Y	12					12
12	7719	X	7069	-0-	-650	-0-	7061	2	8	9	Y	7	19	1			-0-
01	7719	X	7198	-0-	-521	-0-	7172	2	26	9	Y	24	22	1			2
02	6692	X	6446	-0-	-246	-0-	6446	2			Y	-0-					2
03	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	6879	2			Y	-0-					2

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3415	-0-	-35	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2070	-0-	-1038	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2039	-0-	-1495	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 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
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3051	-0-	251	251	3051	2			N	-0-					-0-
03	3828	X	3577	-0-	-251	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1844	-0-	-512	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3117	-0-	-513	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3367	-0-	-415	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3061	-0-	-355	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	5468	-0-	-267	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5002	-0-	-458	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5298	-0-	-158	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4651	-0-	-277	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5290	-0-	-197	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6307	-0-	-575	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6939	-0-	-222	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1001	-0-	-1575	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2176	-0-	-769	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5032	-0-	-641	-0-	5032	2			Y	-0-					10
11	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	4896	2	52	9	Y	47					57
12	5115	X	4968	-0-	-147	-0-	4967	2	1	9	Y	1	50	1			8
01	5115	X	4985	-0-	-130	-0-	4938	2	47	9	Y	43	47	1			4
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4583	2	37	9	Y	34	3	8			35
03	5115	X	5087	-0-	-28	-0-	5085	2	2	9	Y	2	2	8			35

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5966	-0-	-265	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5556	-0-	-474	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5431	-0-	-707	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5266	-0-	-222	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5607	-0-	-345	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					1
11	2250	X	2245	-0-	-5	-0-	2241	2	4	9	Y	4					5
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2667	2	1	9	Y	1	5	1			1
01	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2180	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2026	2	6	9	Y	5	1	8			4
03	2635	N	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
10	4402	X	3622	-0-	-780	-0-	3622	2			Y	-0-					10
11	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	3676	2	52	9	Y	47					57
12	4464	X	3726	-0-	-738	-0-	3725	2	1	9	Y	1	50	1			8
01	4464	X	3748	-0-	-716	-0-	3701	2	47	9	Y	43	47	1			4
02	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	3450	2	34	9	Y	31					35
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					35

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
10	5673	X	4862	-0-	-811	-0-	4820	2	42	9	Y	38	35	1			7
11	5490	X	4355	-0-	-1135	-0-	4301	2	54	9	Y	49	46	1			10
12	5487	X	4787	-0-	-700	-0-	4787	2			Y	-0-					10
01	5270	X	4660	-0-	-610	-0-	4660	2			Y	-0-					10
02	4424	X	4092	-0-	-332	-0-	4092	2			Y	-0-					10
03	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	4677	2	23	9	Y	21	29	1			2

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
10	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	4312	2	56	9	Y	51	47	1			9
11	4800	X	2876	-0-	-1924	-0-	2876	2			Y	-0-	9	1			-0-
12	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3433	-0-	-515	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-

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
10	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
11	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
12	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

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
10	9858	X	9237	-0-	-621	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9257	-0-	-283	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9466	-0-	-392	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9345	-0-	-234	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7905	-0-	-747	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9195	-0-	-384	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

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
10	5301	X	4265	-0-	-1036	-0-	4265	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4629	-0-	-501	-0-	4629	3			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3810	-0-	-964	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
01	4774	X	3410	-0-	-1364	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3042	-0-	-1270	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3844	-0-	-930	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-

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
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			Y	-0-					-0-
11	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	3			Y	-0-					-0-
12	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			Y	-0-					-0-
01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3			Y	-0-					-0-
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-
03	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6461	-0-	-328	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6267	-0-	-123	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6428	-0-	-82	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5626	-0-	-198	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5912	-0-	-629	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3274	-0-	-291	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3013	-0-	-95	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	10241	-0-	-2407	-0-	10241	3			Y	-0-					-0-
11	12240	X	8433	-0-	-3807	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
12	11160	X	9392	-0-	-1768	-0-	9392	3			Y	-0-					-0-
01	11160	X	9911	-0-	-1249	-0-	9911	3			Y	-0-					-0-
02	9240	X	8722	-0-	-518	-0-	8722	3			Y	-0-					-0-
03	10230	X	9296	-0-	-934	-0-	9296	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	2584	-0-	-3236	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4303	-0-	-2641	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5362	-0-	-1582	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4419	-0-	-1853	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	1386	-0-	-4504	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4218	-0-	-494	-0-	4218	2			Y	-0-					1
11	4560	X	4167	-0-	-393	-0-	4161	2	6	9	Y	5					6
12	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	4083	2			Y	-0-	5	1			1
01	4402	X	3813	-0-	-589	-0-	3809	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3864	X	3698	-0-	-166	-0-	3694	2	4	9	Y	4					4
03	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2			Y	-0-					4

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
10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	3			Y	-0-					-0-
11	9210	X	8910	-0-	-300	-0-	8910	3			Y	-0-					-0-
12	9703	X	9190	-0-	-513	-0-	9190	3			Y	-0-					-0-
01	9703	X	8420	-0-	-1283	-0-	8420	3			Y	-0-					-0-
02	8764	X	7615	-0-	-1149	-0-	7615	3			Y	-0-					-0-
03	9238	X	8508	-0-	-730	-0-	8508	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	1085	-0-	-3286	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2362	-0-	-606	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4636	-0-	-665	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4930	-0-	-557	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4813	-0-	-674	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6516	-0-	-25	-0-	6516	3			Y	-0-					-0-
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			Y	-0-					-0-
01	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			Y	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	7119	-0-	-1003	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2077	-0-	-372	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

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
10	6200	X	5603	-0-	-597	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5404	-0-	-486	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4856	-0-	-464	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	4526	X	4040	-0-	-486	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2266	-0-	-1374	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3352	-0-	-2352	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

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
10	6076	X	4773	-0-	-1303	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5722	-0-	-158	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4781	-0-	-1295	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4070	-0-	-1448	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4060	-0-	-924	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4164	-0-	-1757	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

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
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

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
10	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	2471	2			Y	-0-					9
11	1950	N	1555	-0-	-395	-0-	1542	2	13	9	Y	12	18	1			3
12	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2305	2			Y	-0-					3
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					3
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					3
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-	3	1			-0-

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
10	3999	X	3368	-0-	-631	-0-	3366	2	2	9	N	2	2	8			6
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					6
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					6
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					6
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					6
03	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	4226	2			N	-0-					6

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
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6143	2	2	9	N	2	2	8			8
11	5940	X	5868	-0-	-72	-0-	5868	2			N	-0-					8
12	6169	X	5858	-0-	-311	-0-	5858	2			N	-0-					8
01	6169	X	5662	-0-	-507	-0-	5592	2	70	9	N	64					72
02	5544	X	4780	-0-	-764	-0-	4777	2	3	9	N	3					75
03	6138	X	5605	-0-	-533	-0-	5605	2			N	-0-					75

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
10	7285	X	6828	-0-	-457	-0-	6828	2			N	-0-					6
11	7050	X	6505	-0-	-545	-0-	6482	2	23	9	N	21					27
12	7099	X	6820	-0-	-279	-0-	6820	2			N	-0-					27
01	7099	X	6738	-0-	-361	-0-	6736	2	2	9	N	2	2	8			27
02	6412	X	5846	-0-	-566	-0-	5846	2			N	-0-					27
03	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6488	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2762	-0-	-718	-0-	2759	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3596	X	2919	-0-	-677	-0-	2913	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2930	-0-	-290	-0-	2929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4002	-0-	-555	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2229	-0-	-2181	-0-	2228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4247	X	2121	-0-	-2126	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2969	-0-	-1247	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 05/27/2020 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

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
10	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7917	-0-	-213	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7875	-0-	-464	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8218	-0-	-121	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7210	-0-	-322	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7808	-0-	-376	-0-	7808	2			N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

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
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2638	-0-	-1226	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3060	-0-	-1218	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

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
10	5704	X	5655	-0-	-49	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5383	-0-	-377	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5625	-0-	-327	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4753	-0-	-511	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5326	-0-	-316	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

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
10	9796	X	9537	-0-	-259	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9078	-0-	-402	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9314	-0-	-358	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9340	-0-	-239	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8270	-0-	-382	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9125	-0-	-423	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	7564	X	6613	-0-	-951	-0-	6613	2			Y	-0-	69	1			12
11	7050	X	5534	-0-	-1516	-0-	5446	2	88	9	Y	80	74	1			18
12	7285	X	6047	-0-	-1238	-0-	6047	2			Y	-0-					18
01	7099	X	6608	-0-	-491	-0-	6608	2			Y	-0-					18
02	6132	X	5924	-0-	-208	-0-	5924	2			Y	-0-					18
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6622	2	69	9	Y	63	76	1			5

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
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					25
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4264	2	52	9	Y	47					72
12	4774	X	4546	-0-	-228	-0-	4546	2			Y	-0-	63	1			9
01	4774	X	4240	-0-	-534	-0-	4192	2	48	9	Y	44	49	1			4
02	4312	X	3582	-0-	-730	-0-	3548	2	34	9	Y	31					35
03	4557	X	4276	-0-	-281	-0-	4276	2			Y	-0-					35

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
10	7130	X	7072	-0-	-58	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6570	-0-	-715	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

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
10	6851	X	6002	-0-	-849	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5697	-0-	-603	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5764	-0-	-746	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5721	-0-	-448	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4993	-0-	-523	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5618	-0-	-396	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

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
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6045	X	5453	-0-	-592	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5145	-0-	-555	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4995	-0-	-605	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	8067	-0-	-33	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8279	-0-	-370	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8079	-0-	-570	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7372	-0-	-440	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7947	-0-	-702	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2205	-0-	-763	-0-	2202	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	3392	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	3918	-0-	-1352	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4389	-0-	-711	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3454	-0-	-718	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4878	-0-	-299	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8517	-0-	-256	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8165	-0-	-325	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8394	-0-	-224	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7729	-0-	-889	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7580	-0-	-204	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7391	-0-	-1134	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	9027	-0-	-490	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8976	-0-	-169	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8983	-0-	-162	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7977	-0-	-171	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8574	-0-	-695	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	10946	-0-	-152	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10610	-0-	-190	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10847	-0-	-313	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10814	-0-	-346	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9672	-0-	-324	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10563	-0-	-411	-0-	10563	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5032	-0-	-517	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4571	-0-	-439	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4163	-0-	-983	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4440	-0-	-706	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	2813	-0-	-1835	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5685	-0-	-19	-0-	5685	2			N	-0-					11
11	5520	X	5324	-0-	-196	-0-	5324	2			N	-0-					11
12	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	5408	2			N	-0-					11
01	5673	X	5012	-0-	-661	-0-	5012	2			N	-0-					11
02	5124	X	4793	-0-	-331	-0-	4638	2	155	9	N	141	94	1			58
03	5673	X	4822	-0-	-851	-0-	4822	2			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	7440	X	6720	-0-	-720	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6645	-0-	-285	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6763	-0-	-57	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6803	-0-	-17	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5845	-0-	-231	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6141	-0-	-741	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

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
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4381	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4311	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3801	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5072	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5887	2	10	9	N	9	9	8			-0-

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
10	3317	X	2675	-0-	-642	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2775	-0-	-315	-0-	2774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2883	X	2112	-0-	-771	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3434	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2408	X	2281	-0-	-127	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

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
10	3534	X	2638	-0-	-896	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3109	-0-	-41	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2855	-0-	-57	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

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
10	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3353	-0-	-37	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	1973	-0-	-1219	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2159	-0-	-1375	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-

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
10	4092	X	2331	-0-	-1761	-0-	2331	2			Y	-0-					3
11	3960	X	2291	-0-	-1669	-0-	2291	2			Y	-0-					3
12	3131	X	2132	-0-	-999	-0-	2132	2			Y	-0-					3
01	2325	X	2307	-0-	-18	-0-	2307	2			Y	-0-					3
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					3
03	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	2232	2			Y	-0-	2	1			1

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
10	7471	X	6880	-0-	-591	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	7026	-0-	-114	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7215	-0-	-163	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7058	-0-	-134	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6366	-0-	-46	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6862	-0-	-392	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4955	-0-	-98	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4248	-0-	-316	-0-	4152	2	96	9	Y	87					87
03	5053	X	4034	-0-	-1019	-0-	4033	2	1	9	Y	1	53	1			35

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
10	8587	X	8444	-0-	-143	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8044	-0-	-416	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8517	-0-	-225	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8316	-0-	-426	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6767	-0-	-849	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

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
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4039	-0-	-413	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

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
10	5363	X	5343	-0-	-20	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5331	-0-	-1	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4450	-0-	-366	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5171	-0-	-223	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

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
10	7254	X	7126	-0-	-128	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6540	-0-	-360	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7084	-0-	-294	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6216	-0-	-448	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7013	-0-	-117	-0-	7013	2			N	-0-					-0-

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
10	9114	X	8157	-0-	-957	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8451	-0-	-159	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8624	-0-	-211	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8472	-0-	-177	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8306	-0-	-436	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7779	-0-	-2	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6535	-0-	-493	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7160	-0-	-683	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6346	-0-	-102	-0-	6344	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6330	X	5831	-0-	-499	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5100	-0-	-1441	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5403	-0-	-365	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6038	-0-	-317	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8753	-0-	-609	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8435	-0-	-175	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	5647	-0-	-3250	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6493	-0-	-2404	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5541	-0-	-2467	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6708	-0-	-2034	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	8243	-0-	-375	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7963	-0-	-287	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8042	-0-	-483	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7104	-0-	-428	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	5270	X	4243	-0-	-1027	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4041	-0-	-1059	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4246	-0-	-807	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3756	-0-	-220	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

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
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5190	-0-	-120	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5576	-0-	-903	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
01	6479	X	5815	-0-	-664	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	5170	-0-	-682	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5966	-0-	-79	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9920	X	9772	-0-	-148	-0-	9772	2			N	-0-					25
11	9510	X	9346	-0-	-164	-0-	9346	2			N	-0-					25
12	9703	X	9558	-0-	-145	-0-	9558	2			Y	-0-					25
01	9765	X	9307	-0-	-458	-0-	9306	2	1	9	Y	1					26
02	8820	X	8772	-0-	-48	-0-	8772	2			Y	-0-	22	1			4
*03	9765	X	9647	-0-	-118	-0-	9647	2			Y	-0-					4

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

10	6727	X	6717	-0-	-10	-0-	6711	2	6	9	Y	5	12	1	4	8	1
11	6690	X	5711	-0-	-979	-0-	5705	2	6	9	Y	5					6
12	6913	X	5573	-0-	-1340	-0-	5571	2	2	9	Y	2	2	8			6
01	6913	X	6126	-0-	-787	-0-	6108	2	18	9	Y	16	7	8			15
02	6076	X	5775	-0-	-301	-0-	5756	2	19	9	Y	17	10	1	1	8	21
03	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	6579	2	4	9	Y	4	19	1			6

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

10	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

10	7533	X	6976	-0-	-557	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7146	-0-	-144	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7406	-0-	-96	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6528	-0-	-136	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

10	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

10	5859	X	5699	-0-	-160	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5483	-0-	-187	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5529	-0-	-392	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5192	-0-	-729	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4918	-0-	-430	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5655	-0-	-49	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
02	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7603	-0-	-178	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	10161	-0-	-534	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9566	-0-	-304	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8191	-0-	-1264	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8102	-0-	-2066	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6215	-0-	-2969	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10047	-0-	-121	-0-	10047	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 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
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4967	2	4	9	Y	4	9	1	4	8	1
11	4740	X	2919	-0-	-1821	-0-	2912	2	7	9	Y	6	1	8			6
12	4805	X	3676	-0-	-1129	-0-	3673	2	3	9	Y	3	3	8			6
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5098	2	22	9	Y	20	11	8			15
02	4480	X	4477	-0-	-3	-0-	4456	2	21	9	Y	19	10	1	3	8	21
03	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	4952	2	7	9	Y	6	19	1	2	8	6

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	7052	-0-	-2155	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	7609	-0-	-1931	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	6652	-0-	-3206	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	6245	-0-	-3613	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	4662	-0-	-3962	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7576	-0-	-298	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	1990	-0-	-680	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2371	-0-	-512	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2196	-0-	-439	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	5208	X	4415	-0-	-793	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4694	-0-	-226	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3869	-0-	-135	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4868	-0-	-61	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

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
10	8277	X	6054	-0-	-2223	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	4891	-0-	-2789	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	4754	-0-	-3182	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5310	-0-	-2626	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4765	-0-	-695	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5312	-0-	-733	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

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
10	7130	X	6774	-0-	-356	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6026	-0-	-814	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6133	-0-	-904	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6113	-0-	-924	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5582	-0-	-690	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

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
10	7347	X	6302	-0-	-1045	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6391	-0-	-719	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6308	-0-	-1039	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6338	-0-	-482	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5414	-0-	-270	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4722	-0-	-18	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4133	-0-	-291	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4625	-0-	-273	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

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
10	6138	X	5637	-0-	-501	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5134	-0-	-806	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5543	-0-	-595	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5517	-0-	-373	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5012	-0-	-308	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5033	-0-	-609	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
11	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
12	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
01	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-

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
10	6324	X	5737	-0-	-587	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5940	-0-	-167	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

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
10	9765	X	9407	-0-	-358	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9266	-0-	-313	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9203	-0-	-376	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8183	-0-	-441	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9336	-0-	-57	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

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
10	7812	X	7682	-0-	-130	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	5252	-0-	-2308	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5708	-0-	-2104	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6261	-0-	-1427	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6109	-0-	-835	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6607	-0-	-1081	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

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
10	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
12	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4608	-0-	-544	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

10	10819	X	10114	-0-	-705	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10140	-0-	-240	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10365	-0-	-237	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10385	-0-	-155	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9383	-0-	-53	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

10	9455	X	8819	-0-	-636	-0-	8819	2			N	-0-					18
11	9150	X	8713	-0-	-437	-0-	8713	2			N	-0-					18
12	9145	X	8636	-0-	-509	-0-	8636	2			N	-0-					18
01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					18
02	8036	X	7875	-0-	-161	-0-	7875	2			N	-0-					18
03	8990	X	8965	-0-	-25	-0-	8965	2			N	-0-					18

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

10	10478	X	9471	-0-	-1007	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9447	-0-	-693	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9038	-0-	-1254	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8702	-0-	-1590	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8461	-0-	-163	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9158	-0-	-607	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

10	9455	X	9427	-0-	-28	-0-	9427	2			Y	-0-					88
11	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			Y	-0-					88
12	9362	X	9262	-0-	-100	-0-	9170	2	92	9	Y	84	153	1			19
01	9424	X	9271	-0-	-153	-0-	9100	2	171	9	Y	155					174
02	8512	X	8073	-0-	-439	-0-	8073	2			Y	-0-	153	1			21
*03	9486	X	8584	-0-	-902	-0-	8580	2	4	9	Y	4					25

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

10	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	5870	2			N	-0-					13
11	5730	X	5483	-0-	-247	-0-	5483	2			N	-0-					13
12	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	5357	2			N	-0-					13
01	5859	X	5220	-0-	-639	-0-	5220	2			N	-0-					13
02	5292	X	4944	-0-	-348	-0-	4944	2			N	-0-					13
03	5859	X	5661	-0-	-198	-0-	5661	2			N	-0-					13

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

10	8587	X	8250	-0-	-337	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7311	-0-	-579	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8153	-0-	-31	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7265	-0-	-981	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7345	-0-	-103	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	9393	X	9330	-0-	-63	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8728	-0-	-362	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9081	-0-	-219	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9051	-0-	-280	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7608	-0-	-820	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8892	-0-	-439	-0-	8892	2			N	-0-					-0-

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
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	2	8	9	Y	7	5	8			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	1	8			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			17
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1203	2	48	9	Y	44	19	8			42
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1417	2	58	9	Y	53	29	1	3	8	63
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	Y	14	57	1	3	8	17

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
10	5177	X	4756	-0-	-421	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4274	-0-	-150	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

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
10	6045	X	5938	-0-	-107	-0-	5929	2	9	9	Y	8	118	1	3	8	10
11	5790	X	4671	-0-	-1119	-0-	4656	2	15	9	Y	14					24
12	5828	X	5525	-0-	-303	-0-	5523	2	2	9	Y	2	2	8			24
01	5952	X	5951	-0-	-1	-0-	5916	2	35	9	Y	32	6	8			50
02	5376	X	5278	-0-	-98	-0-	5222	2	56	9	Y	51	35	1	1	8	65
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5944	2	12	9	Y	11	59	1			17

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
10	8897	X	8641	-0-	-256	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8556	-0-	-54	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8764	-0-	-133	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8456	-0-	-348	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7423	-0-	-529	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

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
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1288	-0-	-665	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	858	-0-	-1312	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2881	-0-	81	81	2881	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3248	-0-	148	229	3248	2			Y	-0-					-0-

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
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3616	-0-	-1003	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
11	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7983	-0-	-232	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9238	X	8937	-0-	-301	-0-	8937	2			N	-0-					10
11	8940	X	8301	-0-	-639	-0-	8301	2			N	-0-					10
12	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8630	2	89	9	N	81	79	1			12
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					12
02	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					12
03	8928	X	8889	-0-	-39	-0-	8803	2	86	9	N	78					90

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3890	-0-	-1210	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5182	-0-	-88	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4567	-0-	-517	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3720	-0-	-424	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4260	-0-	-917	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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

10	9920	X	9783	-0-	-137	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9413	-0-	-187	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9659	-0-	-137	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9446	-0-	-350	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8599	-0-	-249	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9396	-0-	-400	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

10	10664	X	8393	-0-	-2271	-0-	8393	2			Y	-0-					-0-
11	9480	X	8691	-0-	-789	-0-	8691	2			Y	-0-					-0-
12	9083	X	8771	-0-	-312	-0-	8771	2			Y	-0-					-0-
01	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
03	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

10	5921	X	5517	-0-	-404	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5509	-0-	-41	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5461	-0-	-398	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6263	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-

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
10	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4775	-0-	-685	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5591	-0-	-51	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4643	-0-	-397	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4785	-0-	-795	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

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
10	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3930	-0-	-240	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3320	-0-	-460	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3755	-0-	-306	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

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
10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5777	-0-	-343	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6068	-0-	-814	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4998	-0-	-1218	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5685	-0-	-949	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

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
10	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3227	-0-	-313	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2967	-0-	-197	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

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
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2062	-0-	-1118	-0-	1963	2	99	9	Y	90	87	1			3
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					3
01	3286	X	161	-0-	-3125	-0-	161	2			Y	-0-					3
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					3
03	3069	X	452	-0-	-2617	-0-	452	2			Y	-0-					3

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
10	6293	X	6134	-0-	-159	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5985	-0-	-105	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5978	-0-	-315	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5286	-0-	-883	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4794	-0-	-778	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5011	-0-	-1189	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3557	2	4	9	N	4	4	8			4
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					4
12	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3826	2	2	9	N	2	2	8			4
01	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	3717	2	112	9	N	102	89	1	4	8	13
02	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	3159	2	1	9	N	1	1	8			13
03	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	3675	2			N	-0-					13

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3502	-0-	-188	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3233	-0-	-155	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3769	-0-	-354	-0-	248	1	3517	2	N	4	4	8			3
							4	9									
11	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	240	1	3539	2	N	-0-					3
12	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	248	1	3559	2	N	1	1	8			3
							1	9									
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	248	1	3612	2	N	92	7	8			88
							101	9									
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	224	1	3321	2	N	4	89	1			3
							4	9									
03	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	248	1	3547	2	N	-0-					3

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	9667	2			N	-0-					15
11	9720	X	9461	-0-	-259	-0-	9397	2	64	9	N	58					73
12	10044	X	9285	-0-	-759	-0-	9272	2	13	9	N	12					85
01	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					85
02	8736	X	8552	-0-	-184	-0-	8480	2	72	9	N	65					150
03	9765	X	9581	-0-	-184	-0-	9575	2	6	9	N	5	114	1			41

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7756	2	92	9	N	84	59	1			38
11	6690	X	6415	-0-	-275	-0-	6415	2			N	-0-					38
12	7409	X	6985	-0-	-424	-0-	6886	2	99	9	N	90	115	1			13
01	7409	X	6417	-0-	-992	-0-	6318	2	99	9	N	90					103
02	6692	X	6164	-0-	-528	-0-	6050	2	114	9	N	104	185	1			22
03	7409	X	7143	-0-	-266	-0-	7070	2	73	9	N	66					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

10	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3179	-0-	-211	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

10	6262	X	5850	-0-	-412	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5899	-0-	-71	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5060	-0-	-232	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5212	-0-	-1050	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	39	41	1			7
11	4860	X	4844	-0-	-16	-0-	4844	2			Y	-0-					7
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5039	2	56	9	Y	51	53	1			5
01	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	2			Y	-0-					5
02	4592	X	4268	-0-	-324	-0-	4215	2	53	9	Y	48					53
03	5084	X	4987	-0-	-97	-0-	4985	2	2	9	Y	2	41	1			14

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

10	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4728	-0-	-15	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4740	-0-	-3	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4171	-0-	-57	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3944	-0-	-172	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4684	-0-	-116	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3990	-0-	-322	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

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
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4079	-0-	-1067	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3177	-0-	-1471	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	1773	-0-	-3745	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

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
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	142	1	9572	2	N	-0-					30
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	138	1	9396	2	N	-0-					30
12	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	144	1	9815	2	N	-0-					30
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	145	1	9776	2	N	131					161
							144	9									
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	132	1	8683	2	N	1	134	1			28
							1	9									
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	144	1	9911	2	N	-0-					28

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
10	7285	X	7238	-0-	-47	-0-	106	1	7132	2	N	-0-					26
11	7050	X	7034	-0-	-16	-0-	102	1	6932	2	N	-0-					26
12	7316	X	7235	-0-	-81	-0-	104	1	7131	2	N	-0-					26
01	7316	X	7074	-0-	-242	-0-	103	1	6971	2	N	-0-					26
02	6608	X	6111	-0-	-497	-0-	92	1	6019	2	N	-0-					26
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	104	1	7103	2	N	93					119
							102	9									

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
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					97
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4866	2	39	9	N	35					132
12	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5032	2	6	9	N	5	123	1			14
01	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5038	2			N	-0-					14
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					14
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					14

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
10	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					9
11	12060	X	11542	-0-	-518	-0-	11445	2	97	9	N	88					97
12	12462	X	11945	-0-	-517	-0-	11945	2			N	-0-					97
01	12462	X	11990	-0-	-472	-0-	11990	2			N	-0-					97
02	11256	X	10775	-0-	-481	-0-	10664	2	111	9	N	101					198
03	12462	X	11991	-0-	-471	-0-	11989	2	2	9	N	2	188	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22413	X	22027	-0-	-386	-0-	22027	2			N	-0-					16
11	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	21300	2			N	-0-					16
12	21998	X	21998	-0-	-0-	-0-	21998	2			N	-0-					16
01	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					16
02	19908	X	19165	-0-	-743	-0-	19165	2			N	-0-					16
03	22041	X	21544	-0-	-497	-0-	21544	2			N	-0-					16

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
10	9083	X	9071	-0-	-12	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8213	-0-	-1417	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8803	-0-	-1148	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8648	-0-	-1303	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7204	-0-	-1504	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7828	-0-	-1255	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7719	X	7351	-0-	-368	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6887	-0-	-523	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7176	-0-	-388	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6989	-0-	-575	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6273	-0-	-363	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6909	-0-	-438	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

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
10	5983	X	5974	-0-	-9	-0-	5974	2			N	-0-					29
11	5730	X	5377	-0-	-353	-0-	5324	2	53	9	N	48					77
12	5952	X	5405	-0-	-547	-0-	5397	2	8	9	N	7	71	1			13
01	5983	X	5213	-0-	-770	-0-	5211	2	2	9	N	2	2	8			13
02	5404	X	4747	-0-	-657	-0-	4747	2			N	-0-					13
03	5983	X	5570	-0-	-413	-0-	5570	2			N	-0-					13

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
10	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	4354	2			N	-0-					31
11	4410	X	4157	-0-	-253	-0-	4157	2			N	-0-					31
12	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					31
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4413	2	98	9	N	89	82	1			38
02	3976	X	3657	-0-	-319	-0-	3657	2			N	-0-					38
03	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2			N	-0-					38

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
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					63
11	6210	X	6075	-0-	-135	-0-	6075	2			N	-0-					63
12	6293	X	6179	-0-	-114	-0-	6179	2			N	-0-					63
01	6479	X	6450	-0-	-29	-0-	6348	2	102	9	N	93	117	1			39
02	5852	X	5617	-0-	-235	-0-	5617	2			N	-0-					39
03	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	6036	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

10	6200	X	6082	-0-	-118	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	6146	-0-	-147	-0-	6101	2	45	9	Y	41	19	1			22

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

10	11098	X	10458	-0-	-640	-0-	10456	2	2	9	N	2	2	8			38
11	10620	X	10299	-0-	-321	-0-	10299	2			N	-0-					38
12	10695	X	10433	-0-	-262	-0-	10433	2			N	-0-					38
01	10695	X	10311	-0-	-384	-0-	10308	2	3	9	N	3	3	8			38
02	9492	X	8953	-0-	-539	-0-	8953	2			Y	-0-					38
03	10633	X	10528	-0-	-105	-0-	10486	2	42	9	Y	38	56	1			20

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

10	8897	X	8746	-0-	-151	-0-	8743	2	3	9	N	3	3	8			31
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					31
12	8773	X	8685	-0-	-88	-0-	8684	2	1	9	N	1	1	8			31
01	8773	X	8648	-0-	-125	-0-	8642	2	6	9	N	5	5	8			31
02	7924	X	7490	-0-	-434	-0-	7490	2			Y	-0-					31
03	8804	X	8457	-0-	-347	-0-	8415	2	42	9	Y	38	49	1			20

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

10	10695	X	10691	-0-	-4	-0-	10691	2			N	-0-					41
11	10500	X	10395	-0-	-105	-0-	10395	2			N	-0-					41
12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					41
01	10850	X	10661	-0-	-189	-0-	10661	2			N	-0-					41
02	9660	X	9559	-0-	-101	-0-	9504	2	55	9	N	50					91
03	11036	X	10707	-0-	-329	-0-	10707	2			N	-0-					91

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

10	6665	X	6528	-0-	-137	-0-	6528	2			N	-0-					60
11	6450	X	6371	-0-	-79	-0-	6336	2	35	9	N	32	80	1			12
12	6665	X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2			N	-0-					12
01	6603	X	6241	-0-	-362	-0-	6241	2			N	-0-					12
02	5908	X	5610	-0-	-298	-0-	5610	2			N	-0-					12
03	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6381	2			Y	-0-					12

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

10	5487	X	5171	-0-	-316	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4789	-0-	-251	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5025	-0-	-276	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4582	-0-	-206	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7502	-0-	-372	-0-	7502	2			N	-0-					63
11	7620	X	7220	-0-	-400	-0-	7220	2			N	-0-					63
12	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7742	2	68	9	N	62					125
01	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7864	2	75	9	N	68					193
02	6832	X	6831	-0-	-1	-0-	6831	2			N	-0-	187	1			6
*03	7812	X	7519	-0-	-293	-0-	7435	2	84	9	N	76					82

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
10	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5543	2	3	9	N	3	3	8			44
11	5580	X	5385	-0-	-195	-0-	5385	2			N	-0-					44
12	5611	X	5505	-0-	-106	-0-	5502	2	3	9	N	3	3	8			44
01	5611	X	5422	-0-	-189	-0-	5324	2	98	9	N	89	8	8			125
02	5012	X	4811	-0-	-201	-0-	4807	2	4	9	N	4	105	1	2	8	22
03	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2			N	-0-					22

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
10	5549	X	5089	-0-	-460	-0-	5089	2			N	-0-					38
11	5370	X	5099	-0-	-271	-0-	5099	2			N	-0-					38
12	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	5172	2	44	9	N	40					78
01	5239	X	5096	-0-	-143	-0-	5096	2			N	-0-					78
02	4592	X	4504	-0-	-88	-0-	4504	2			N	-0-					78
03	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	4834	2	85	9	N	77					155

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
10	5363	X	5199	-0-	-164	-0-	5199	2			N	-0-					29
11	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	4957	2			N	-0-					29
12	5301	X	5139	-0-	-162	-0-	5138	2	1	9	N	1	1	8			29
01	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	4835	2			N	-0-					29
02	4788	X	4307	-0-	-481	-0-	4307	2			N	-0-					29
03	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	5034	2			N	-0-					29

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
10	11873	X	11723	-0-	-150	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	11298	-0-	-132	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11507	-0-	-304	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11492	-0-	-319	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10143	-0-	-441	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11124	-0-	-594	-0-	11124	2			N	-0-					-0-

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
10	7719	X	7667	-0-	-52	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7694	-0-	-25	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6773	-0-	-199	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7431	-0-	-288	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

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
10	7409	X	7269	-0-	-140	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7363	-0-	-294	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5567	-0-	-44	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4869	-0-	-199	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

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
10	5518	X	5445	-0-	-73	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5276	-0-	-154	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5455	-0-	-156	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	12287	-0-	-547	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11943	-0-	-327	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12398	-0-	-219	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	12296	-0-	-228	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	11145	-0-	-27	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12019	-0-	-381	-0-	12019	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	9776	-0-	-237	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9006	-0-	-684	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9377	-0-	-636	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8702	-0-	-1218	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7645	-0-	-1315	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9300	-0-	-465	-0-	9300	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8337	-0-	-374	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	6143	-0-	-2287	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6641	-0-	-2070	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	5811	-0-	-2869	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	4455	-0-	-3385	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6275	-0-	-2064	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
11	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15507	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
01	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2101	-0-	-999	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1878	-0-	-922	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	10518	-0-	-332	-0-	10518	3			Y	-0-					-0-
11	10380	X	10105	-0-	-275	-0-	10105	3			Y	-0-					-0-
12	10664	X	10350	-0-	-314	-0-	10350	3			Y	-0-					-0-
01	10664	X	10125	-0-	-539	-0-	10125	3			Y	-0-					-0-
02	9632	X	9092	-0-	-540	-0-	9092	3			Y	-0-					-0-
03	10509	X	9789	-0-	-720	-0-	9789	3			Y	-0-					-0-

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
10	6789	X	6429	-0-	-360	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6215	-0-	-355	-0-	6215	3			Y	-0-					-0-
12	6851	X	6414	-0-	-437	-0-	6414	3			Y	-0-					-0-
01	6851	X	6374	-0-	-477	-0-	6374	3			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5649	-0-	-539	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-
03	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	6177	3			Y	-0-					-0-

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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV DCARBON VENTURES, LLC 100589
BARNETT RDC WELL #: 1 RRCID -> 295699 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWS EXPLORATION LLC 100735
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					30
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	26	1	6	9	N	5					35
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	1	6	9	N	5					40
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					40
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-	40	0			-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	27	1	6	9	N	5					5
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					10
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					15
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	9	N	5					20
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	1	6	9	N	5					25
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	1	6	9	N	5					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREN ENERGY LLC 101464
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

10	6665	X	5436	-0-	-1229	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6437	-0-	-13	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5432	-0-	-1016	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	840	X	322	-0-	-518	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

10	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	330	X	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-

WT FITTS OPERATING 101837
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

10	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1331	2	6	9	N	5					35
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1285	2	6	9	N	5					40
12	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1173	2	3	9	N	3					43
01	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1212	2	3	9	N	3					46
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	1073	2	9	9	N	8					54
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	N	10					64

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					5
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					5
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					5
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					5
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					5
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WT FITTS OPERATING //CONT.// 101837
HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					-0-

ZEFERZ PETROLEUM LLC 101917
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3358	2	23	9	N	21	169	1			192
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3219	2	34	9	N	31					223
12	1953	X	1213	-0-	-740	-0-	1209	2	4	9	N	4					227
01	1953	X	1091	-0-	-862	-0-	1091	2			N	-0-					227
02	1764	X	1166	-0-	-598	-0-	1165	2	1	9	N	1					228
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3809	2	25	9	N	23					251

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
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					15
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					15
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					15
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					15
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					15
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					23
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7446	2	10	9	N	9	9	1			23
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3	9	1			17
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5730	2	14	9	N	13	24	1			6
02	4872	X	4586	-0-	-286	-0-	4575	2	11	9	N	10					16
03	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	4907	2	2	9	N	2	13	1			5

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			11
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	N	4					15
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2814	2	11	9	N	10	10	1			15
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1988	2	22	9	N	20					35
*03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1709	2	9	9	N	8	10	1			33

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					2

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

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
10	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9325	2	50	9	N	45					161
11	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10976	2	57	9	N	52					213
12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8507	2	63	9	N	57	190	1			80
01	9517	X	8677	-0-	-840	-0-	8614	2	63	9	N	57					137
02	8596	X	5784	-0-	-2812	-0-	5734	2	50	9	N	45					182
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					182

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 9327 - 10735

10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5862	-0-	-555	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4037	-0-	-1199	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					37
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					37
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					37
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					37
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					123
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					123
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					123
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					123
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					153
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					153
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					153
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					153
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1405	3			N	-0-					18
11	1530	N	1179	-0-	-351	-0-	1179	3			N	-0-					18
12	1333	N	360	-0-	-973	-0-	360	3			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	958	3			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	3			N	-0-					70
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					70
12	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1634	3			N	-0-					70
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					70
02	1456	N	1247	-0-	-209	-0-	1247	3			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12710	X	12668	-0-	-42	-0-	39	1	12629	2	N	-0-					179
11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					179
12	12741	X	12336	-0-	-405	-0-	12325	2	11	9	N	10					189
01	12741	X	12176	-0-	-565	-0-	12176	2			N	-0-					189
02	11508	X	10905	-0-	-603	-0-	38	1	10865	2	N	2					191
							2	9									
03	12741	X	12587	-0-	-154	-0-	110	1	12389	2	N	80	200	1			71
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	415 12	1 9	5908	2	N	11					60
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5913	2	70	9	N	64					124
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6516	2	3	9	N	3					127
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7000	2	4	9	N	4					131
02	5712	X	4912	-0-	-800	-0-	4909	2	3	9	N	3					134
03	6510	X	5468	-0-	-1042	-0-	5465	2	3	9	N	3					137

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	226 3	1 9	3221	2	N	3					100
11	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2768	2	15	9	N	14					114
12	2883	X	1850	-0-	-1033	-0-	1850	2			N	-0-					114
01	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	2017	2	3	9	N	3					117
02	2604	X	94	-0-	-2510	-0-	94	2			N	-0-					117
03	2883	X	450	-0-	-2433	-0-	447	2	3	9	N	3					120

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
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2080	2	24	9	N	22					151
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	1891	2	46	9	N	42					193
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	522	1	1951	2	N	-0-					193
01	3100	N	3159	-0-	59	59	1271	1	1888	2	N	-0-					193
02	1820	N	1754	-0-	-66	-0-	242	1	1512	2	N	-0-					193
03	2263	N	1857	-0-	-406	-0-	1831	2	26	9	N	24	193	1			24

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
10	7905	X	7546	-0-	-359	-0-	23 28	1 9	7495	2	N	25					156
11	7770	X	7162	-0-	-608	-0-	7162	2			N	-0-					156
12	8029	X	7580	-0-	-449	-0-	7574	2	6	9	N	5					161
01	8029	X	7321	-0-	-708	-0-	7318	2	3	9	N	3					164
02	7224	X	6249	-0-	-975	-0-	22 8	1 9	6219	2	N	7					171
03	7595	X	7201	-0-	-394	-0-	63 35	1 9	7103	2	N	32	173	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					65
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					65
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					65
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					65
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					65
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					65

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	77	2	10	9	N	9					22
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	2	8	9	N	7					29
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	N	5					34
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5					39
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5					44
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					45

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					16
11	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					16
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					16
01	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	2			N	-0-					16
02	728	N	133	-0-	-595	-0-	133	2			N	-0-					16
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 285699 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2024 - WELL PLUGGED 10/25/24

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	3			N	-0-					-0-

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
10	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1365	-0-	-91	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

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
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		463	-0-	463	2267	463	2			Y	-0-					-0-
11	2701	N	434	-0-	-2267	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		319	-0-	319	1666	319	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	314	-0-	-1666	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		86	-0-	86	500	86	2			Y	-0-					-0-
11	612	N	112	-0-	-500	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		47	-0-	47	336	47	2			Y	-0-					13
11	395	N	59	-0-	-336	-0-	59	2			Y	-0-					13
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					13
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					13
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					13
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					13

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		148	-0-	148	745	148	2			Y	-0-					-0-
11	894	N	149	-0-	-745	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		381	-0-	381	1656	381	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	444	-0-	-1656	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		451	-0-	451	2212	451	2			Y	-0-					-0-
11	2649	N	437	-0-	-2212	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

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
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					18
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					18
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					18
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					18
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					18

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

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
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-

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
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

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
10	155	X	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	155	X	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	140	X	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	X	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-

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
10	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1220	-0-	-790	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

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
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					11
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					11
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					11
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					11
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					11
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

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
10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2026	-0-	-1424	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2207	-0-	-1358	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2201	-0-	-1364	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1905	-0-	-839	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

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
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
*03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

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
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		645	-0-	645	8230	645	2			Y	-0-					2
11	3000	N	2932	-0-	-68	8162	2932	2			Y	-0-					2
12	3100	N	2974	-0-	-126	8036	2974	2			Y	-0-					2
01	3100	N	2563	-0-	-537	7499	2563	2			Y	-0-					2
02	2800	N	2066	-0-	-734	6765	2066	2			Y	-0-					2
*03	3100	N	2419	-0-	-681	6084	2419	2			Y	-0-					2

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
10	DLQ G-10		3487	-0-	3487	17045	3487	2			Y	-0-					-0-
11	20086	X	3041	-0-	-17045	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
*03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-

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
10	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1703	-0-	-649	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1917	-0-	-625	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		8181	-0-	8181	51463	5681	2	2500	5	Y	-0-					-0-
11	60703	X	9240	-0-	-51463	-0-	6091	2	3149	5	Y	-0-					-0-
12	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	6448	2	4016	5	Y	-0-					-0-
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	6074	2	3282	5	Y	-0-					-0-
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	4946	2	2983	5	Y	-0-					-0-
*03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	5932	2	4232	5	Y	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3898	-0-	-8	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2923	-0-	-605	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2572	-0-	-1489	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	1468	-0-	-2593	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

10	496	N	117	-0-	-379	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

10	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	4953	2	13908	5	N	-0-					-0-
11	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	3052	2	11996	5	N	-0-					-0-
12	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	4394	2	12968	5	N	-0-					-0-
01	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	4131	2	13984	5	N	-0-					-0-
02	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	4591	2	10339	5	N	-0-					-0-
*03	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	6182	2	15010	5	N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D.J.F. SERVICES, INC. 196279
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	32	1	859	2	N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	2	N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	802	2	N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	33	1	872	2	N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	840	2	N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	18	1	846	2	N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	2	N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	526	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	82	1	2359	2	N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	70	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	40	1	2292	2	N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	98	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1621	2	N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	144	1	795	2	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	167	1	249	2	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	75	1	410	2	N	-0-					-0-
02	868	N	328	-0-	-540	-0-	83	1	245	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	N	-0-					-0-
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	26	1	513	2	N	-0-					-0-
01	589	N	440	-0-	-149	-0-	17	1	423	2	N	-0-					-0-
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	32	1	333	2	N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	2	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	430	1	321	2	N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	345	1	630	2	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	421	1	511	2	N	-0-					-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	343	1	287	2	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	361	1	261	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	23	1			5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	39	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	1209	X	555	-0-	-654	-0-	101	1	454	3	Y	-0-					5
11	1080	X	397	-0-	-683	-0-	79	1	318	3	Y	-0-					5
12	527	N	150	-0-	-377	-0-	27	1	123	3	Y	-0-					5
01	558	N	8	-0-	-550	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					5
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	3	Y	-0-					5
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	3627	X	2741	-0-	-886	-0-	2741	3			Y	-0-					11
11	3510	X	2682	-0-	-828	-0-	2682	3			Y	-0-					11
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			Y	-0-					11
01	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	2599	3			Y	-0-					11
02	2492	X	2302	-0-	-190	-0-	2302	3			Y	-0-					11
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	3999	X	3692	-0-	-307	-0-	667	1	3014	3	Y	10					39
							11	9									
11	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	724	1	2918	3	Y	-0-					39
12	4340	X	3817	-0-	-523	-0-	678	1	3139	3	Y	-0-					39
01	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	675	1	2970	3	Y	-0-					39
02	3920	X	3362	-0-	-558	-0-	600	1	2762	3	Y	-0-					39
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					39

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3992	-0-	-720	-0-	65	1	3927	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3770	-0-	-520	-0-	258	1	3512	2	N	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	187	1	4429	2	N	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	541	1	5188	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3078	-0-	-646	-0-	515	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	538	1	2478	3	Y	-0-					24
11	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	708	1	2158	3	Y	-0-					24
12	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	565	1	2311	3	Y	5	4	1			25
							6	9									
01	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	616	1	2233	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
02	2772	X	2431	-0-	-341	-0-	522	1	1906	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	656	1	3113	3	N	-0-					40
11	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	693	1	2931	3	N	-0-					40
12	3782	X	3720	-0-	-62	-0-	647	1	3073	3	N	-0-					40
01	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	655	1	2959	3	N	-0-					40
02	3416	X	3263	-0-	-153	-0-	572	1	2691	3	N	-0-					40
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					40

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	542	1	2556	3	Y	-0-					3
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			Y	-0-					3
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	676	1	2341	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	617	1	2383	3	Y	-0-	1	1			3
02	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	551	1	2105	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					3

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	517	1	2436	3	Y	-0-					7
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			Y	-0-					7
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	671	1	2323	3	Y	7	3	1			11
							8	9									
01	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	596	1	2304	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
02	2996	X	2397	-0-	-599	-0-	496	1	1897	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					11

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 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
10	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	712	1	2589	3	Y	-0-					11
11	3600	X	2793	-0-	-807	-0-	579	1	2214	3	Y	-0-					11
12	3906	X	2592	-0-	-1314	-0-	722	1	1870	3	Y	-0-					11
01	3906	X	1350	-0-	-2556	-0-	290	1	1060	3	Y	-0-					11
02	3108	X	2151	-0-	-957	-0-	616	1	1535	3	Y	-0-					11
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					11

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	246	1	1131	3	Y	-0-					12
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	282	1	861	3	Y	-0-					12
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	224	1	918	3	Y	3	2	1			13
							3	9									
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	230	1	832	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	192	1	702	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					13

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1747	1	2891	3	N	-0-					93
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1716	1	2572	3	N	7					100
							8	9									
12	4402	X	3134	-0-	-1268	-0-	1097	1	2037	3	N	-0-					100
01	4402	X	2502	-0-	-1900	-0-	796	1	1706	3	N	-0-					100
02	3976	X	3313	-0-	-663	-0-	1170	1	2143	3	N	-0-					100
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					100

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2177	-0-	-365	-0-	394	1	1782	3	Y	1	23	1			5
							1	9									
11	2370	X	2258	-0-	-112	-0-	447	1	1800	3	Y	10					15
							11	9									
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	372	1	1723	3	Y	27					42
							30	9									
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	433	1	1906	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	350	1	1610	3	Y	-0-					15
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					15

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	799	1	4209	3	N	-0-					18
11	4800	X	4699	-0-	-101	-0-	769	1	3930	3	N	-0-					18
12	5084	X	5047	-0-	-37	-0-	735	1	4312	3	N	-0-					18
01	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	794	1	4034	3	N	-0-					18
02	4536	X	4253	-0-	-283	-0-	719	1	3534	3	N	-0-					18
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	611	1	2665	3	Y	4	14	1			19
							4	9									
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	645	1	2553	3	Y	7					26
							8	9									
12	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	737	1	2474	3	Y	-0-					26
01	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	781	1	2301	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	2996	X	2714	-0-	-282	-0-	593	1	2121	3	Y	-0-					3
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					3

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	1178	-0-	1178	1178	1178	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1178					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1178					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	496	1	1235	3	Y	4	14	1			19
							4	9									
11	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	258	1	765	3	Y	7					26
							8	9									
12	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	340	1	842	3	Y	-0-					26
01	1736	N	844	-0-	-892	-0-	106	1	726	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	952	N	99	-0-	-853	-0-	18	1	81	3	Y	-0-					3
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	534	1	2698	3	Y	-0-					31
11	3210	X	3183	-0-	-27	-0-	706	1	2477	3	Y	-0-					31
12	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	566	1	2693	3	Y	5	3	1			33
							6	9									
01	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	578	1	2649	3	Y	6	2	1			37
							7	9									
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	501	1	2488	3	Y	5	3	1			39
							6	9									
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					39

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
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	961	1	1058	3	Y	-0-					11
11	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1043	1	903	3	Y	-0-					11
12	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	537	1	1449	3	Y	-0-					11
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	575	1	1460	3	Y	-0-					11
02	1820	N	1781	-0-	-39	-0-	506	1	1275	3	Y	-0-					11
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					11

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	948	1	4795	3	Y	-0-					18
11	5550	X	5508	-0-	-42	-0-	1222	1	4286	3	Y	-0-					18
12	5735	X	5670	-0-	-65	-0-	984	1	4683	3	Y	3	2	1			19
							3	9									
01	5735	X	5577	-0-	-158	-0-	998	1	4577	3	Y	2	1	1			20
							2	9									
02	5180	X	4925	-0-	-255	-0-	825	1	4097	3	Y	3	1	1			22
							3	9									
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					22

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	466	1	2104	3	Y	-0-					29
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	491	1	1981	3	Y	-0-					29
12	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	435	1	2015	3	Y	-0-					29
01	2573	N	2114	-0-	-459	-0-	392	1	1722	3	Y	-0-					29
02	2296	N	2111	-0-	-185	-0-	376	1	1735	3	Y	-0-					29
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	855	1	2602	3	N	-0-					25
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	856	1	2362	3	N	-0-					25
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	860	1	2689	3	N	-0-					25
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	903	1	2745	3	N	-0-					25
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	780	1	2432	3	N	-0-					25
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					25

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5005	-0-	-420	-0-	2411	1	2594	3	Y	-0-					5
11	5190	X	4933	-0-	-257	-0-	1472	1	3461	3	Y	-0-					5
12	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	1531	1	3601	3	Y	-0-					5
01	5084	X	5010	-0-	-74	-0-	1505	1	3505	3	Y	-0-					5
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1495	1	3478	3	Y	-0-					5
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					5

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	338	1	1281	3	Y	21	26	1			5
							23	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	418	1	1393	3	Y	-0-					5
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	515	1	1654	3	Y	-0-					5
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	560	1	1631	3	Y	-0-					5
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	399	1	1252	3	Y	-0-					5
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					5

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1123	1	4263	3	Y	-0-					1
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1181	1	3932	3	Y	-0-					1
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1234	1	3962	3	Y	-0-					1
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	1265	1	3687	3	Y	-0-					1
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	950	1	2978	3	Y	-0-					1
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					1

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	895	1	3642	3	Y	52	52	1			55
							57	9									
11	4500	X	4497	-0-	-3	-0-	1078	1	3419	3	Y	-0-					55
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	1197	1	3444	3	Y	-0-					55
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1465	1	3658	3	Y	-0-					55
02	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	488	1	3684	3	Y	-0-					55
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					55

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	37	1			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	6	1			29
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	699	1	1798	3	Y	-0-					30
11	1980	X	1501	-0-	-479	-0-	474	1	1027	3	Y	-0-					30
12	2542	N	1895	-0-	-647	-0-	628	1	1267	3	Y	-0-					30
01	2511	N	1943	-0-	-568	-0-	576	1	1277	3	Y	82	58	1			54
							90	9									
02	1400	N	1189	-0-	-211	-0-	382	1	807	3	Y	-0-					54
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					11
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			Y	-0-					11
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					11
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3472	3	69	9	Y	63	63	1			11
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					11
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	950	1	3201	3	Y	-0-					28
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	1097	1	3414	3	Y	-0-					28
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	1348	1	3600	3	Y	-0-					28
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	1670	1	4661	3	Y	-0-					28
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1182	1	4125	3	Y	-0-					28
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					28

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	3595	1	1746	3	Y	-0-					23
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	3396	1	1615	3	Y	-0-					23
12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	4225	1	1589	3	Y	-0-					23
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	4901	1	920	3	Y	-0-					23
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	3622	1	1130	3	Y	-0-					23
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					23

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	673	-0-	-164	-0-	122	1	551	3	Y	-0-					23
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	154	1	619	3	Y	-0-					23
12	651	N	164	-0-	-487	-0-	29	1	135	3	Y	-0-					23
01	682	N	286	-0-	-396	-0-	53	1	233	3	Y	-0-					23
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					23
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	763	1	1478	3	Y	-0-					29
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	830	1	1649	3	Y	-0-					29
12	2387	X	1935	-0-	-452	-0-	592	1	1343	3	Y	-0-					29
01	2387	X	1854	-0-	-533	-0-	660	1	1194	3	Y	-0-					29
02	2324	X	2266	-0-	-58	-0-	755	1	1511	3	Y	-0-					29
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					29

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

10	3751	X	2691	-0-	-1060	-0-	475	1	2216	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2568	-0-	-1062	-0-	522	1	2046	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2128	-0-	-1623	-0-	497	1	1631	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	1824	-0-	-1307	-0-	430	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	406	1	2108	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

10	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	11352	1	1888	3	N	-0-					-0-
11	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9350	1	349	3	N	-0-					-0-
12	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	9892	1	2227	3	N	-0-					-0-
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	7087	1	2436	3	N	-0-					-0-
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	7186	1	1997	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

10	7037	X	6862	-0-	-175	-0-	1235	1	5627	3	N	-0-					31
11	6810	X	6551	-0-	-259	-0-	1173	1	5378	3	N	-0-					31
12	7006	X	6921	-0-	-85	-0-	1087	1	5834	3	N	-0-					31
01	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	1079	1	5630	3	N	-0-					31
02	6244	X	6233	-0-	-11	-0-	1275	1	4958	3	N	-0-					31
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					31

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					13
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	74	1			60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1177	1	5322	3	N	-0-					93
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	1291	1	5205	3	N	-0-					93
12	6572	X	6571	-0-	-1	-0-	1168	1	5403	3	N	-0-					93
01	6510	X	5781	-0-	-729	-0-	1071	1	4710	3	N	-0-					93
02	5936	X	5069	-0-	-867	-0-	904	1	4165	3	N	-0-					93
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					93

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
10	2768	N	2470	-0-	-298	-0-	1158	1	1312	3	N	-0-					-0-
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	1174	1	1348	3	N	-0-					-0-
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	1189	1	1488	3	N	-0-					-0-
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					47
11	330	N	166	-0-	-164	-0-	33	1	133	3	Y	-0-					47
12	682	N	430	-0-	-252	-0-	208	1	222	3	Y	-0-					47
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	406	1	242	3	Y	-0-					47
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					47
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					47

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
10	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	550	1	2563	3	N	3					34
							3	9									
11	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	567	1	2394	3	N	-0-					34
12	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	539	1	2554	3	N	-0-					34
01	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	515	1	2471	3	N	-0-					34
02	2884	X	2705	-0-	-179	-0-	464	1	2241	3	N	-0-					34
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					34

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
10	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	660	1	3744	3	Y	-0-					72
11	4500	X	4161	-0-	-339	-0-	621	1	3540	3	Y	-0-					72
12	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	602	1	3522	3	Y	-0-					72
01	4650	X	4375	-0-	-275	-0-	662	1	3713	3	Y	-0-					72
02	4032	X	3724	-0-	-308	-0-	661	1	3063	3	Y	-0-					72
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	309	1	1399	3	N	-0-					8
11	1290	X	1089	-0-	-201	-0-	216	1	873	3	N	-0-					8
12	1736	N	479	-0-	-1257	-0-	85	1	394	3	N	-0-					8
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	329	1	1447	3	N	-0-					8
02	1008	N	364	-0-	-644	-0-	65	1	299	3	N	-0-					8
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					23
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					23
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					23
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					23
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					23

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	279	1	532	2	N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	270	1	503	2	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	279	1	460	2	N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	279	1	507	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	252	1	433	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	279	1	798	2	N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	270	1	711	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	926	-0-	-128	-0-	279	1	647	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	798	-0-	-256	-0-	279	1	519	2	N	-0-					-0-
02	924	N	760	-0-	-164	-0-	252	1	508	2	N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	760	1	3735	3	Y	-0-					47
11	4560	X	4298	-0-	-262	-0-	762	1	3536	3	Y	-0-					47
12	4619	X	4189	-0-	-430	-0-	766	1	3423	3	Y	-0-					47
01	4619	X	4329	-0-	-290	-0-	832	1	3497	3	Y	-0-					47
02	4144	X	3028	-0-	-1116	-0-	567	1	2461	3	Y	-0-					47
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					47

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	213	1	538	3	Y	-0-					3
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	401	1	750	3	Y	-0-					3
12	868	N	505	-0-	-363	-0-	179	1	326	3	Y	-0-					3
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	221	1	480	3	Y	-0-					3
02	1064	N	632	-0-	-432	-0-	159	1	473	3	Y	-0-					3
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	628	1	2597	3	N	-0-					234
11	3180	X	3064	-0-	-116	-0-	548	1	2516	3	N	-0-					234
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	528	1	2622	3	N	-0-					234
01	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	532	1	2498	3	N	-0-					234
02	2912	X	2581	-0-	-331	-0-	416	1	2165	3	N	-0-					234
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					234

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	3	Y	-0-					3
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	28	1	51	3	Y	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
12	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5403	-0-	-301	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	977	3	Y	-0-					18
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					18
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					18
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					18
02	840	N	311	-0-	-529	-0-	311	3			Y	-0-					18
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	N	-0-			-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	86	1	367	2	N	-0-			-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	130	1	782	2	N	-0-			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	723	2	N	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1001	-0-	-425	-0-	29	1	972	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	22	1	1495	2	N	-0-			-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	33	1	1850	2	N	-0-			-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	32	1	2085	2	N	-0-			-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	45	1	1676	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	279	1	754	2	N	-0-			-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	270	1	1856	2	N	-0-			-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	279	1	1016	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	279	1	734	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	547	-0-	-1329	-0-	252	1	295	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	279	1	12781	2	N	-0-			-0-
11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	270	1	10227	2	N	-0-			-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	279	1	11185	2	N	-0-			-0-
01	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	279	1	12583	2	N	-0-			-0-
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	252	1	12015	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	89	1	2953	2	N	-0-			-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	42	1	2901	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	52	1	2925	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	2805	-0-	-729	-0-	42	1	2763	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2263	-0-	-929	-0-	59	1	2204	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	495	1	2623	3	Y	-0-					15
11	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	607	1	2401	3	Y	-0-					15
12	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	493	1	2594	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	534	1	2554	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
02	2828	X	2702	-0-	-126	-0-	363	1	2337	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	217	1	731	3	Y	-0-					26
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	258	1	802	3	Y	-0-					26
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	258	1	689	3	Y	-0-					26
01	713	N	55	-0-	-658	-0-	15	1	40	3	Y	-0-					26
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	162	1	565	3	Y	-0-					26
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					26

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1003	1	4446	3	N	-0-					7
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	1344	1	4883	3	N	-0-					7
12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	1229	1	4873	3	N	-0-					7
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	996	1	4223	3	N	-0-					7
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	970	1	3815	3	N	-0-					7
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					7

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
10	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	89	1	1092	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	912	-0-	-288	-0-	102	1	810	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	995	-0-	-369	-0-	197	1	798	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	881	-0-	-297	-0-	175	1	706	2	N	-0-					-0-
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	152	1	675	2	N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 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
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	7	1	246	2	N	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961	X	186	-0-	-775	-0-	25	1	161	2	N	-0-			-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	426	1	1283	2	N	-0-			-0-
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1			N	-0-			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	736	1	3325	2	N	-0-			-0-
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	258	1	6892	2	N	-0-			-0-
11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	276	1	6590	2	N	-0-			-0-
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	464	1	6287	2	N	-0-			-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	190	1	7007	2	N	-0-			-0-
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	244	1	6665	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	N	-0-			-0-
11	510	N	344	-0-	-166	-0-	13	1	331	2	N	-0-			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	2	N	-0-			-0-
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	19	1	357	2	N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-			-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	4989	1	1435	3	Y	-0-			-0-
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	4550	1	2063	3	Y	-0-			-0-
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	4334	1	2507	3	Y	-0-			-0-
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	5371	1	1496	3	Y	-0-			-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	4139	1	1664	3	Y	-0-			-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			-0-

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	322	1	1010	3	Y	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	728	1	3828	3	Y	-0-					43
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	732	1	3616	3	Y	-0-					43
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1028	1	3644	3	Y	-0-					43
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	894	1	3810	3	Y	-0-					43
02	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	638	1	3277	3	Y	-0-					43
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	808	1	532	3	Y	10	32	1			4
							11	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1064	1	15	3	Y	14					18
							15	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	1	14	9	Y	13					31
01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	999	1	17	9	Y	15	29	1			17
02	1008	N	476	-0-	-532	-0-	34	1	430	3	Y	11					28
							12	9									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	5952	X	5796	-0-	-156	-0-	1108	1	4677	3	Y	10	32	1			4
							11	9									
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	1288	1	4643	3	Y	14					18
							15	9									
12	5859	X	5767	-0-	-92	-0-	1168	1	4585	3	Y	13					31
							14	9									
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1305	1	4759	3	Y	15	29	1			17
							17	9									
02	5544	X	5203	-0-	-341	-0-	1059	1	4132	3	Y	11					28
							12	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					28

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5757	-0-	-71	-0-	1433	1	4301	3	Y	21	17	1			23
							23	9									
11	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	1461	1	3948	3	Y	-0-					23
12	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	1352	1	4023	3	Y	-0-					23
01	5766	X	4794	-0-	-972	-0-	1260	1	3534	3	Y	-0-					23
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1372	1	4006	3	Y	-0-					23
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					23

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2266	-0-	-803	-0-	413	1	1853	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2408	-0-	-562	-0-	477	1	1931	3	N	-0-					-0-
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	531	1	2490	3	N	-0-					-0-
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	737	1	3133	3	N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	611	1	2645	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2373	-0-	-293	-0-	587	1	1763	3	Y	21	21	1			24
							23	9									
11	2580	X	2487	-0-	-93	-0-	672	1	1815	3	Y	-0-					24
12	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	733	1	2180	3	Y	-0-					24
01	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	681	1	1908	3	Y	-0-					24
02	2464	X	1721	-0-	-743	-0-	439	1	1282	3	Y	-0-					24
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	411	1	1847	3	N	-0-					-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	529	1	2251	3	N	-0-					-0-
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	294	1	1548	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	6620	-0-	3520	3520	4153	1	2467	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2677	-0-	-123	3397	1003	1	1674	3	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	3025					N	NO RPT					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					43
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					43
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

10	3100	N	3515	-0-	415	778	733	1	2782	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3382	-0-	382	1160	781	1	2601	3	Y	-0-					-0-
12	4593	X	3433	-0-	-1160	-0-	815	1	2618	3	Y	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	896	1	2610	3	Y	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	738	1	2311	3	Y	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

10	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	459	1	2157	3	Y	-0-					19
11	2520	X	2060	-0-	-460	-0-	449	1	1611	3	Y	-0-					19
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	590	1	2452	3	Y	3					22
							3	9									
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	623	1	2499	3	Y	30	39	1			13
							33	9									
02	2604	X	2562	-0-	-42	-0-	401	1	2161	3	Y	-0-					13
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					13

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1106	1	1077	3	N	-0-					68
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1061	1	888	3	N	10					78
							11	9									
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1069	1	932	3	N	5	3	1			80
							6	9									
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1091	1	984	3	N	2	2	1			80
							2	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	954	1	892	3	N	9	3	1			86
							10	9									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	9	1	368	2	N	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	516	1	5519	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	637	1	5051	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	6000	-0-	-262	-0-	626	1	5374	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5615	-0-	-647	-0-	468	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	721	1	5208	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	935	1	2226	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	875	1	2427	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	910	1	2373	2	N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	903	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2691	-0-	-389	-0-	834	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	321	1	1451	3	Y	-0-					19
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	449	1	1810	3	Y	-0-					19
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	315	1	1456	3	Y	-0-					19
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	362	1	1591	3	Y	-0-					19
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	419	1	1928	3	Y	-0-					19
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					19

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	386	1	1906	3	Y	-0-					17
11	2340	X	2111	-0-	-229	-0-	337	1	1746	3	Y	25					42
							28	9									
12	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	236	1	1592	3	Y	-0-					42
01	2294	N	1333	-0-	-961	-0-	163	1	1170	3	Y	-0-					42
02	1960	N	783	-0-	-1177	-0-	44	1	739	3	Y	-0-					42
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					42

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5176	-0-	-94	-0-	1087	1	4078	3	Y	10	32	1			4
							11	9									
11	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	1281	1	3585	3	Y	14					18
							15	9									
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	1126	1	4210	3	Y	13					31
							14	9									
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	1144	1	4150	3	Y	15	29	1			17
							17	9									
02	4788	X	4631	-0-	-157	-0-	894	1	3725	3	Y	11					28
							12	9									
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	760	1	3383	3	Y	-0-					17
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	790	1	3158	3	Y	25					42
							28	9									
12	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	708	1	3224	3	Y	-0-					42
01	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	713	1	3231	3	Y	-0-					42
02	3752	X	3525	-0-	-227	-0-	613	1	2912	3	Y	-0-					42
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					42

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	542	1	2186	3	Y	-0-					17
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	739	1	3418	3	Y	-0-					17
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	722	1	3172	3	Y	-0-					17
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	688	1	3167	3	Y	-0-					17
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	6975	X	6821	-0-	-154	-0-	1234	1	5576	3	Y	10					39
							11	9									
11	6630	X	6544	-0-	-86	-0-	1300	1	5244	3	Y	-0-					39
12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	1222	1	5656	3	Y	-0-					39
01	6820	X	6740	-0-	-80	-0-	1249	1	5491	3	Y	-0-					39
02	6160	X	5939	-0-	-221	-0-	1059	1	4880	3	Y	-0-					39
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					39

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	879	1	275	3	N	-0-					7
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	884	1	427	3	N	-0-					7
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	828	1	182	3	N	-0-					7
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	505	1	223	3	N	-0-					7
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	510	1	219	3	N	-0-					7
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	679	1	3072	3	N	-0-					17
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	839	1	3383	3	N	-0-					17
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	965	1	4464	3	N	-0-					17
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	601	1	2640	3	N	79	87	1			9
							87	9									
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	804	1	3703	3	N	-0-					9
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					9

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	744	N	593	-0-	-151	-0-	260	1	333	2	N	-0-					-0-
11	720	N	358	-0-	-362	-0-	75	1	283	2	N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	117	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	252	1	981	2	N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	225	1	694	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	38	1	127	3	Y	1					13
							1	9									
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	57	1	178	3	Y	17					30
							19	9									
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	58	1	187	3	Y	-0-					30
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	90	1	258	3	Y	-0-					30
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	69	1	202	3	Y	-0-					30
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					30

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

10	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	810	1	2740	3	Y	1					13
							1	9									
11	3810	X	3645	-0-	-165	-0-	879	1	2747	3	Y	17					30
							19	9									
12	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	881	1	2837	3	Y	-0-					30
01	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	927	1	2665	3	Y	-0-					30
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	883	1	2580	3	Y	-0-					30
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					30

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

10	2139	X	2113	-0-	-26	-0-	558	1	1555	3	Y	-0-					27
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1089	1	2618	3	Y	4					31
							4	9									
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	903	1	2542	3	Y	2					33
							2	9									
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	819	1	2365	3	Y	-0-					33
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	779	1	1197	3	Y	-0-					33
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					33

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	176	1	489	3	Y	-0-					27
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	176	1	423	3	Y	4					31
							4	9									
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	133	1	376	3	Y	2					33
							2	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	3	Y	-0-					33
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	146	1	224	3	Y	-0-					33
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					33

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	879	1	2972	3	Y	1					13
							1	9									
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	675	1	2112	3	Y	17					30
							19	9									
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	902	1	2903	3	Y	-0-					30
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1093	1	3142	3	Y	-0-					30
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1015	1	2962	3	Y	-0-					30
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					30

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3751	X	3392	-0-	-359	-0-	676	1	2716	3	Y	-0-					18
11	3630	X	3406	-0-	-224	-0-	687	1	2719	3	Y	-0-					18
12	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	597	1	2961	3	Y	-0-					18
01	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	658	1	2943	3	Y	-0-					18
02	3192	X	3088	-0-	-104	-0-	494	1	2594	3	Y	-0-					18
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					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
10	932	X	410	-0-	-522	-0-	263	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	309	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	318	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	250	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	37	-0-	-411	-0-	23	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	3503	1	1959	3	Y	-0-					-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	3300	1	1690	3	Y	-0-					-0-
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	3344	1	1906	3	Y	-0-					-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	3419	1	1783	3	Y	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	2725	1	1651	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	121	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	70	1	1454	2	N	-0-					-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	63	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	98	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	94	1	906	2	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	3122	1	2886	3	Y	-0-					-0-
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	3543	1	1621	3	Y	-0-					-0-
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	4401	1	2254	3	Y	-0-					-0-
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	3435	1	2973	3	Y	-0-					-0-
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	3708	1	2487	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	371	1	1252	3	Y	-0-					27
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	114	1	357	3	Y	-0-					27
12	2480	N	185	-0-	-2295	-0-	50	1	135	3	Y	-0-					27
01	1612	N	142	-0-	-1470	-0-	37	1	105	3	Y	-0-					27
02	448	N	253	-0-	-195	-0-	56	1	197	3	Y	-0-					27
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	6169	X	4802	-0-	-1367	-0-	1360	1	3442	3	Y	-0-					3
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	2191	1	4098	3	Y	-0-					3
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	2438	1	4454	3	Y	-0-					3
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1774	1	3843	3	Y	-0-					3
02	5880	X	4295	-0-	-1585	-0-	1084	1	3211	3	Y	-0-					3
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	943	1	3226	3	Y	34	47	1			5
							37	9									
11	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	1132	1	2968	3	Y	-0-					5
12	4309	X	4237	-0-	-72	-0-	999	1	3215	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
01	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	1054	1	3073	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	3892	X	3703	-0-	-189	-0-	1214	1	2489	3	Y	-0-					6
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5919	-0-	-281	-0-	1677	1	4242	3	Y	-0-					3
11	5580	X	5312	-0-	-268	-0-	1851	1	3461	3	Y	-0-					3
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	2092	1	3821	3	Y	-0-					3
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1916	1	4150	3	Y	-0-					3
02	5348	X	5280	-0-	-68	-0-	1332	1	3948	3	Y	-0-					3
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	713	N	178	-0-	-535	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	630	N	283	-0-	-347	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	279	1	4489	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	270	1	4094	2	N	-0-					-0-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	279	1	4698	2	N	-0-					-0-
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	279	1	5366	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	252	1	4418	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-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
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	205	1	3950	2	N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	209	1	3742	2	N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	195	1	3548	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	157	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	2671	-0-	-913	-0-	324	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	6451	1	2938	3	N	403	390	1			303
							443	9									
11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	6548	1	2820	3	N	364	392	1			275
							400	9									
12	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	8139	1	2816	3	N	714	718	1			271
							785	9									
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	8242	1	2700	3	N	656	663	1			264
							722	9									
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	5721	1	2128	3	N	507	485	1			286
							558	9									
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					286

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	13	1	668	2	N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	72	1	945	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	51	1	547	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

10	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	63	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	995	-0-	-385	-0-	45	1	950	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	944	-0-	-327	-0-	41	1	903	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	878	-0-	-207	-0-	66	1	812	2	N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	126	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1313	1	4489	3	Y	34	47	1			5
							37	9									
11	5670	X	5638	-0-	-32	-0-	1557	1	4081	3	Y	-0-					5
12	5859	X	5830	-0-	-29	-0-	1376	1	4431	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
01	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	1450	1	4226	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	5264	X	5158	-0-	-106	-0-	1691	1	3467	3	Y	-0-					6
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					6

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

10	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1877	-0-	-83	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6291	-0-	-33	-0-	1415	1	4839	3	Y	34	47	1			5
							37	9									
11	6120	X	6070	-0-	-50	-0-	1676	1	4394	3	Y	-0-					5
12	6262	X	6253	-0-	-9	-0-	1477	1	4753	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
01	6293	X	6212	-0-	-81	-0-	1579	1	4604	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	1899	1	3893	3	Y	-0-					6
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					6

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	468	1	1055	3	Y	-0-					9
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	392	1	841	3	Y	-0-					9
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	443	1	1047	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	1519	N	915	-0-	-604	-0-	276	1	617	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	1148	N	764	-0-	-384	-0-	249	1	515	3	Y	-0-					9
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	417	-0-	-6217	-0-	128	1	289	3	Y	-0-					9
11	6390	X	530	-0-	-5860	-0-	168	1	362	3	Y	-0-					9
12	6603	X	1023	-0-	-5580	-0-	297	1	704	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	6603	X	487	-0-	-6116	-0-	144	1	321	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	504	X	345	-0-	-159	-0-	113	1	232	3	Y	-0-					9
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					9

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	875	1	3147	3	Y	-0-					25
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1339	1	2439	3	Y	-0-					25
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1331	1	2657	3	Y	-0-					25
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1671	1	2339	3	Y	-0-					25
02	3584	X	3508	-0-	-76	-0-	1375	1	2133	3	Y	-0-					25
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3660	-0-	-928	-0-	145	1	3515	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3301	-0-	-1139	-0-	111	1	3190	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	3649	-0-	-939	-0-	76	1	3573	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	190	1	3009	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	2379	-0-	-1177	-0-	140	1	2239	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868	N	715	-0-	-153	-0-	28	1	687	2	N	-0-			-0-
11	840	N	396	-0-	-444	-0-	21	1	375	2	N	-0-			-0-
12	806	N	345	-0-	-461	-0-	13	1	332	2	N	-0-			-0-
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	34	1	449	2	N	-0-			-0-
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	26	1	272	2	N	-0-			-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1019	-0-	-934	-0-	32	1	987	2	N	-0-			-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	130	1	2432	2	N	-0-			-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	408	1	3459	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	743	-0-	-1861	-0-	74	1	669	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	1588	-0-	-764	-0-	101	1	1487	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	814	1	2743	3	Y	-0-			27
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	780	1	2428	3	Y	-0-			27
12	4092	X	3152	-0-	-940	-0-	859	1	2293	3	Y	-0-			27
01	4092	X	2420	-0-	-1672	-0-	638	1	1782	3	Y	-0-			27
02	3696	X	2851	-0-	-845	-0-	635	1	2216	3	Y	-0-			27
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			27

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	942	1	1835	3	N	-0-			83
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	850	1	1885	3	N	-0-			83
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	830	1	2037	3	N	-0-			83
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	734	1	2222	3	N	-0-			83
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	704	1	1969	3	N	-0-			83
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	595	1	3827	3	Y	-0-					20
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	660	1	3545	3	Y	-0-					20
12	4464	X	4005	-0-	-459	-0-	543	1	3462	3	Y	-0-					20
01	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	639	1	3661	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	4032	X	3662	-0-	-370	-0-	634	1	3028	3	Y	-0-					5
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					5

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	470	1	3024	3	Y	-0-					20
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	518	1	2783	3	Y	-0-					20
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	489	1	3116	3	Y	-0-					20
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	511	1	2925	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	611	1	2919	3	Y	-0-					5
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					5

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	187	1	1201	3	Y	-0-					20
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	326	1	1751	3	Y	-0-					20
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	219	1	1398	3	Y	-0-					20
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	210	1	1204	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	1932	N	1383	-0-	-549	-0-	239	1	1144	3	Y	-0-					5
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					5

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	X	32	-0-	-25	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					23
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	954	1	4320	3	Y	228	197	1			143
							251	9									
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	838	1	4269	3	Y	229	230	1			142
							252	9									
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1336	1	3788	3	Y	389	411	1			120
							428	9									
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	978	1	4196	3	Y	433	411	1			142
							476	9									
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1047	1	3480	3	Y	371	343	1			170
							408	9									
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					170

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	385	1	745	3	Y	-0-					29
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	137	1	273	3	Y	-0-					29
12	1209	N	318	-0-	-891	-0-	97	1	221	3	Y	-0-					29
01	1116	N	150	-0-	-966	-0-	53	1	97	3	Y	-0-					29
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	163	1	326	3	Y	-0-					29
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1			21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	475	1	2232	3	Y	-0-					19
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	717	1	2567	3	Y	-0-					19
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	556	1	2313	3	Y	3					22
							3	9									
01	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	525	1	2107	3	Y	30	39	1			13
							33	9									
02	2744	X	2439	-0-	-305	-0-	382	1	2057	3	Y	-0-					13
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					13

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					86
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	1			N	-0-					86
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	1			N	-0-					86
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1			N	-0-					86
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	630	1			N	-0-					86
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1306	1	3989	3	Y	1					31
							1	9									
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	1255	1	4535	3	Y	-0-					31
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1060	1	4270	3	Y	-0-					31
01	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	1094	1	3932	3	Y	-0-					31
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1059	1	4202	3	Y	46	46	1			31
							51	9									
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					31

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	794	1	2156	3	Y	1					31
							1	9									
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	1075	1	1836	3	Y	-0-					31
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	889	1	2039	3	Y	-0-					31
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	777	1	2042	3	Y	-0-					31
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	854	1	1764	3	Y	46	46	1			31
							51	9									
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					31

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
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	694	1	1902	3	Y	2					51
							2	9									
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	786	1	1760	3	Y	-0-					51
12	2914	N	2290	-0-	-624	-0-	1396	1	863	3	Y	28	28	1			51
							31	9									
01	2604	N	1373	-0-	-1231	-0-	966	1	407	3	Y	-0-					51
02	2380	N	1025	-0-	-1355	-0-	53	1	972	3	Y	-0-					51
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					51

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
10	6200	X	5480	-0-	-720	-0-	601	1	4877	3	Y	2					51
							2	9									
11	6000	X	5098	-0-	-902	-0-	701	1	4397	3	Y	-0-					51
12	5673	X	5613	-0-	-60	-0-	1430	1	4152	3	Y	28	28	1			51
							31	9									
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1075	1	5215	3	Y	-0-					51
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	735	1	4382	3	Y	-0-					51
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4055	-0-	-719	-0-	1091	1	2963	3	Y	1					31
							1	9									
11	4620	X	3901	-0-	-719	-0-	1441	1	2460	3	Y	-0-					31
12	5456	X	4053	-0-	-1403	-0-	1230	1	2823	3	Y	-0-					31
01	5456	X	3102	-0-	-2354	-0-	855	1	2247	3	Y	-0-					31
02	4200	X	3426	-0-	-774	-0-	1101	1	2274	3	Y	46	46	1			31
							51	9									
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					31

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
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	44	1	360	3	Y	2					51
							2	9									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	3	Y	-0-					51
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	101	1	293	3	Y	28	28	1			51
							31	9									
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	51	1	249	3	Y	-0-					51
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	48	1	284	3	Y	-0-					51
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					51

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
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	1223	1	1603	3	Y	-0-					59
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1505	1	782	3	Y	-0-					59
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	322	1	605	3	Y	-0-					59
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	76	1	176	3	Y	-0-					59
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	494	1	193	3	Y	-0-					59
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					59

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
10	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	984	1	1905	3	Y	-0-					29
11	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	900	1	1787	3	Y	-0-					29
12	3441	X	2869	-0-	-572	-0-	877	1	1992	3	Y	-0-					29
01	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	1039	1	1882	3	Y	-0-					29
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	860	1	1720	3	Y	-0-					29
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	4212	1	4928	3	Y	-0-					6
11	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	3890	1	4400	3	Y	1					7
							1	9									
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1720	1	5275	3	Y	-0-					7
01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1527	1	5341	3	Y	-0-					7
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	1453	1	5129	3	Y	-0-					7
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					7

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5762	-0-	-934	-0-	1462	1	4300	3	Y	-0-					48
11	6150	X	5471	-0-	-679	-0-	1474	1	3997	3	Y	-0-					48
12	6200	X	5313	-0-	-887	-0-	1329	1	3984	3	Y	-0-					48
01	5766	X	2580	-0-	-3186	-0-	679	1	1901	3	Y	-0-					48
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	1474	1	4285	3	Y	-0-					48
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2023	-0-	-1046	-0-	440	1	1583	3	Y	-0-					25
11	2970	X	1473	-0-	-1497	-0-	522	1	951	3	Y	-0-					25
12	3410	X	1205	-0-	-2205	-0-	402	1	803	3	Y	-0-					25
01	3410	X	1277	-0-	-2133	-0-	532	1	745	3	Y	-0-					25
02	3080	X	903	-0-	-2177	-0-	354	1	549	3	Y	-0-					25
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					25

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					17
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	98	1			81
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4391	-0-	-73	-0-	516	1	3875	3	Y	-0-					3
11	4320	X	3886	-0-	-434	-0-	580	1	3306	3	Y	-0-					3
12	4650	X	2977	-0-	-1673	-0-	372	1	2605	3	Y	-0-					3
01	4402	X	2969	-0-	-1433	-0-	167	1	2802	3	Y	-0-					3
02	3976	X	2797	-0-	-1179	-0-	296	1	2481	3	Y	18					21
							20	9									
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					21

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	355	-0-	-203	-0-	107	1	240	3	Y	7	4	1			21
							8	9									
11	1170	X	752	-0-	-418	-0-	217	1	535	3	Y	-0-					21
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	5					26
01	1209	X	794	-0-	-415	-0-	208	1	575	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1036	X	41	-0-	-995	-0-	14	1	27	3	Y	-0-					26
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					26

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					9
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	20	1			9
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	20	20	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

10	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	996	1	3403	3	Y	34	47	1			5
							37	9									
11	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	1171	1	3070	3	Y	-0-					5
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1046	1	3365	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1128	1	3288	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	1319	1	2705	3	Y	-0-					6
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					6

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1456	1	3250	3	Y	7	4	1			21
							8	9									
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	1359	1	3347	3	Y	-0-					21
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1251	1	3410	3	Y	5					26
							6	9									
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	1127	1	3114	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1394	1	2557	3	Y	-0-					26
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					26

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

10	1705	X	1504	-0-	-201	-0-	463	1	1033	3	Y	7	4	1			21
							8	9									
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	416	1	1024	3	Y	-0-					21
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	138	3	Y	5					26
							6	9									
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	10	10	1			26
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					26
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					26

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	570	1	967	3	Y	-0-					20
11	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	614	1	858	3	Y	-0-					20
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	672	1	1014	3	Y	-0-					20
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	629	1	1108	3	Y	-0-					20
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	512	1	938	3	Y	-0-					20
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					20

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	1317	1	3499	3	N	-0-					22
11	4710	X	4426	-0-	-284	-0-	1289	1	3137	3	N	-0-					22
12	4991	X	4524	-0-	-467	-0-	1170	1	3354	3	N	-0-					22
01	4991	X	2308	-0-	-2683	-0-	1916	1	392	3	N	-0-					22
02	4508	X	2439	-0-	-2069	-0-	2422	3	17	9	N	15					37
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					37

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1443	1	1441	3	Y	-0-					12
11	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	1476	1	1142	3	Y	-0-					12
12	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	1410	1	1369	3	Y	23					35
							25	9									
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	1754	1	1215	3	Y	2	24	1			13
							2	9									
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1502	1	1243	3	Y	-0-					13
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					13

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3358	-0-	-920	-0-	1144	1	2214	3	Y	-0-					29
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	1623	1	3222	3	Y	-0-					29
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1666	1	3783	3	Y	-0-					29
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	1862	1	3370	3	Y	-0-					29
02	4312	X	3660	-0-	-652	-0-	1220	1	2440	3	Y	-0-					29
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5875	-0-	-480	-0-	1171	1	4704	3	Y	-0-					18
11	6240	X	5732	-0-	-508	-0-	1155	1	4577	3	Y	-0-					18
12	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	1010	1	5012	3	Y	-0-					18
01	6448	X	5907	-0-	-541	-0-	1080	1	4827	3	Y	-0-					18
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	800	1	4204	3	Y	-0-					18
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					18

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 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
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	80	1	180	3	Y	7	4	1			21
							8	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	3	Y	-0-					21
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	63	1	172	3	Y	5					26
							6	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10	10	1			26
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					26
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					26

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 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
10	3100	N	3915	-0-	815	815	1208	1	2699	3	Y	7	4	1			21
							8	9									
11	2682	N	1867	-0-	-815	-0-	539	1	1328	3	Y	-0-					21
12	1984	N	1493	-0-	-491	-0-	399	1	1088	3	Y	5					26
							6	9									
01	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	302	1	833	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	1201	1	2204	3	Y	-0-					26
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					26

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 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
10	4402	X	3753	-0-	-649	-0-	729	1	2967	3	Y	52	52	1			55
							57	9									
11	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	885	1	2805	3	Y	-0-					55
12	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	966	1	2777	3	Y	-0-					55
01	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	1123	1	2804	3	Y	-0-					55
02	3444	X	3204	-0-	-240	-0-	375	1	2829	3	Y	-0-					55
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					55

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 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
10	4526	X	4009	-0-	-517	-0-	872	1	3137	3	Y	-0-					21
11	4380	X	4247	-0-	-133	-0-	1061	1	3186	3	Y	-0-					21
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	910	1	3535	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	1030	1	3074	3	Y	-0-					21
02	3976	X	3749	-0-	-227	-0-	942	1	2807	3	Y	-0-					21
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					21

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1464	1	3764	3	Y	-0-					30
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1693	1	3667	3	Y	-0-					30
12	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	1655	1	3343	3	Y	-0-					30
01	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	1532	1	3399	3	Y	82	58	1			54
							90	9									
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1556	1	3282	3	Y	-0-					54
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					54

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	7	4	1			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	245	1	675	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	438	1	803	3	Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	495	1	1779	3	Y	-0-					25
11	2490	X	2326	-0-	-164	-0-	825	1	1501	3	Y	-0-					25
12	3255	X	2353	-0-	-902	-0-	786	1	1567	3	Y	-0-					25
01	3255	X	2459	-0-	-796	-0-	1025	1	1434	3	Y	-0-					25
02	2940	X	1749	-0-	-1191	-0-	686	1	1063	3	Y	-0-					25
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					25

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4186	-0-	-185	-0-	1186	1	3000	3	Y	-0-					3
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1511	1	2826	3	Y	-0-					3
12	4836	X	4285	-0-	-551	-0-	1516	1	2769	3	Y	-0-					3
01	4836	X	4313	-0-	-523	-0-	1362	1	2951	3	Y	-0-					3
02	4368	X	3931	-0-	-437	-0-	992	1	2939	3	Y	-0-					3
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					3

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	481	1	456	3	Y	-0-					23
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	480	1	420	3	Y	-0-					23
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	421	1	346	3	Y	-0-					23
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	385	1	626	3	Y	-0-					23
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	435	1	468	3	Y	-0-					23
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	3147	1	2986	3	Y	-0-			23
11	5850	X	5211	-0-	-639	-0-	2780	1	2431	3	Y	-0-			23
12	6045	X	5327	-0-	-718	-0-	2924	1	2403	3	Y	-0-			23
01	6138	X	5720	-0-	-418	-0-	2179	1	3541	3	Y	-0-			23
02	5544	X	5006	-0-	-538	-0-	2410	1	2596	3	Y	-0-			23
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT			23

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
12	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
02	2688	N	2418	-0-	-270	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
03	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

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
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	225	1	1212	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	175	1	1180	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	176	1	1208	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	200	1	1090	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	933	-0-	-327	-0-	233	1	700	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	555	1	650	3	Y	-0-			6
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	685	1	774	3	Y	1			7
							1	9							
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	386	1	1184	3	Y	-0-			7
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	316	1	1107	3	Y	-0-			7
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	147	1	517	3	Y	-0-			7
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	138	1	287	3	Y	-0-					51
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	120	1	250	3	Y	-0-					51
12	465	N	348	-0-	-117	-0-	101	1	247	3	Y	-0-					51
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	99	1	246	3	Y	-0-					51
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	100	1	230	3	Y	-0-					51
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					51

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
10	6758	X	6272	-0-	-486	-0-	1236	1	5036	3	Y	-0-					69
11	6540	X	5355	-0-	-1185	-0-	1213	1	4142	3	Y	-0-					69
12	6851	X	5916	-0-	-935	-0-	1233	1	4683	3	Y	-0-					69
01	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	886	1	3540	3	Y	-0-					69
02	6132	X	4419	-0-	-1713	-0-	881	1	3538	3	Y	-0-					69
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					69

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
10	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	279	1	4153	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	270	1	4495	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4758	-0-	-233	-0-	279	1	4479	2	N	-0-					-0-
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	279	1	4691	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3365	-0-	-1087	-0-	252	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1228	-0-	-648	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	193	1	518	3	Y	-0-					37
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	255	1	636	3	Y	-0-					37
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	323	1	890	3	Y	19	47	1			9
							21	9									
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	360	1	834	3	Y	-0-					9
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	339	1	759	3	Y	-0-					9
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3213	-0-	-538	-0-	94	1	3119	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3124	-0-	-386	-0-	45	1	3079	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3195	-0-	-432	-0-	56	1	3139	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	47	1	3081	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2543	-0-	-369	-0-	66	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	111	1	3694	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3598	-0-	-152	-0-	52	1	3546	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	65	1	3668	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	55	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3143	-0-	-357	-0-	82	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	1103	1	4939	3	Y	-0-					17
11	6180	X	5979	-0-	-201	-0-	1179	1	4697	3	Y	94	94	1			17
							103	9									
12	6386	X	6285	-0-	-101	-0-	1114	1	5171	3	Y	-0-					17
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1129	1	5649	3	Y	-0-					17
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1048	1	4876	3	Y	-0-					17
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					17

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2024

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
10	2511	X	2174	-0-	-337	-0-	90	1	2084	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	54	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	55	1	2181	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	121	1	2048	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1784	-0-	-260	-0-	112	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6085	-0-	-704	-0-	1510	1	4411	3	N	149	147	1			174
							164	9									
11	6570	X	5838	-0-	-732	-0-	1626	1	4019	3	N	175	160	1			189
							193	9									
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	1516	1	4423	3	N	327	334	1			182
							360	9									
01	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	777	1	3870	3	N	528	456	1			254
							581	9									
02	5488	X	2874	-0-	-2614	-0-	686	1	1955	3	N	212	272	1			194
							233	9									
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	1693	1	3819	3	Y	-0-					9
11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1853	1	3981	3	Y	-0-					9
12	6758	X	5857	-0-	-901	-0-	1734	1	4101	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	6758	X	5608	-0-	-1150	-0-	1726	1	3860	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	2032	1	4194	3	Y	-0-					9
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					9

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	621	1	1402	3	Y	-0-					9
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	593	1	1274	3	Y	-0-					9
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	601	1	1423	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	530	1	1184	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	618	1	1275	3	Y	-0-					9
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					9

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	970	-0-	-704	-0-	298	1	672	3	Y	-0-					9
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	81	1	175	3	Y	-0-					9
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	485	1	1146	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	961	N	481	-0-	-480	-0-	142	1	317	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	163	1	335	3	Y	-0-					9
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	318	1	719	3	Y	-0-					9
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	663	1	1424	3	Y	-0-					9
12	2263	N	390	-0-	-1873	-0-	109	1	259	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	1023	N	244	-0-	-779	-0-	69	1	153	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	1960	N	310	-0-	-1650	-0-	101	1	209	3	Y	-0-					9
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					9

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	418	1	942	3	Y	-0-					9
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	224	1	481	3	Y	-0-					9
12	1271	N	888	-0-	-383	-0-	257	1	609	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	1364	N	175	-0-	-1189	-0-	47	1	106	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					9
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	711	1	2394	3	Y	-0-					27
11	3330	X	2541	-0-	-789	-0-	618	1	1923	3	Y	-0-					27
12	3379	X	2314	-0-	-1065	-0-	631	1	1683	3	Y	-0-					27
01	3348	X	2390	-0-	-958	-0-	630	1	1760	3	Y	-0-					27
02	2968	X	2410	-0-	-558	-0-	537	1	1873	3	Y	-0-					27
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	322	1	1955	3	N	-0-					114
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	567	1	1489	3	N	-0-					114
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	554	1	2416	3	N	-0-					114
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	472	1	1845	3	N	-0-					114
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	491	1	1582	3	N	-0-					114
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					114

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
10	4513	X	3519	-0-	-994	-0-	893	1	2626	3	Y	-0-					26
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	923	1	2505	3	Y	-0-					26
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	940	1	2819	3	Y	-0-					26
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1432	1	4011	3	Y	-0-					26
02	2688	X	1908	-0-	-780	-0-	488	1	1420	3	Y	-0-					26
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	58	1			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	591	1	2125	3	Y	-0-					21
11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	693	1	2081	3	Y	-0-					21
12	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	433	1	1681	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	2728	X	1776	-0-	-952	-0-	446	1	1330	3	Y	-0-					21
02	2576	X	1165	-0-	-1411	-0-	293	1	872	3	Y	-0-					21
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					21

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	Y	-0-					21
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	75	1	226	3	Y	-0-					21
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					21
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1675	-0-	-836	-0-	516	1	1151	3	Y	7	4	1			21
							8	9									
11	2430	X	734	-0-	-1696	-0-	212	1	522	3	Y	-0-					21
12	1333	X	658	-0-	-675	-0-	175	1	477	3	Y	5					26
							6	9									
01	1674	X	140	-0-	-1534	-0-	34	1	95	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1512	X	494	-0-	-1018	-0-	174	1	320	3	Y	-0-					26
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					26

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3523	1	480	3	Y	-0-					6
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	2753	1	599	3	Y	-0-					6
12	5394	X	2701	-0-	-2693	-0-	1991	1	710	3	Y	-0-					6
01	4464	X	3329	-0-	-1135	-0-	2341	1	988	3	Y	-0-					6
02	3612	X	2203	-0-	-1409	-0-	1598	1	605	3	Y	-0-					6
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3371	1	459	3	Y	-0-					6
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3196	1	696	3	Y	-0-					6
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	3294	1	1175	3	Y	-0-					6
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	2984	1	1259	3	Y	-0-					6
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	2936	1	1112	3	Y	-0-					6
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					6

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	17	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					16
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	1546	1	7003	3	Y	24					26
							26	9									
11	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	1663	1	6641	3	Y	-0-	17	1			9
12	8835	X	8599	-0-	-236	-0-	1552	1	7037	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	8835	X	8483	-0-	-352	-0-	1655	1	6814	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	7952	X	7559	-0-	-393	-0-	1398	1	6146	3	Y	14					16
							15	9									
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					16

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	922	1	4452	3	Y	-0-					25
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	956	1	3825	3	Y	-0-					25
12	5735	X	5215	-0-	-520	-0-	921	1	4294	3	Y	-0-					25
01	5735	X	4773	-0-	-962	-0-	885	1	3888	3	Y	-0-					25
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1016	1	4056	3	Y	-0-					25
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					25

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1511	-0-	-442	-0-	259	1	1252	3	Y	-0-					25
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	368	1	1473	3	Y	-0-					25
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	381	1	1776	3	Y	-0-					25
01	3100	N	3120	-0-	20	20	579	1	2541	3	Y	-0-					25
02	2199	N	2179	-0-	-20	-0-	437	1	1742	3	Y	-0-					25
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					25

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1943	3	9	9	Y	8					23
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-	13	1			10
12	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2046	3			Y	-0-					10
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3042	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	2800	N	3355	-0-	555	555	3355	3			Y	-0-					5
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					5

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	1			Y	-0-					19
11	2340	X	342	-0-	-1998	-0-	318	1	24	3	Y	-0-					19
12	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					19
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					19
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	683	-0-	-1022	-0-	674	3	9	9	Y	8					23
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-	13	1			10
12	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	1418	3			Y	-0-					10
01	682	N	206	-0-	-476	-0-	196	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	1540	N	707	-0-	-833	-0-	707	3			Y	-0-					5
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					5

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	642	1	1090	3	Y	-0-					20
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	722	1	1010	3	Y	-0-					20
12	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	566	1	854	3	Y	-0-					20
01	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	627	1	1105	3	Y	-0-					20
02	1624	N	1540	-0-	-84	-0-	544	1	996	3	Y	-0-					20
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					20

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	497	1	2246	3	N	-0-					8
11	2610	X	2553	-0-	-57	-0-	507	1	2046	3	N	-0-					8
12	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	474	1	2191	3	N	-0-					8
01	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	472	1	2073	3	N	-0-					8
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	427	1	1970	3	N	-0-					8
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					8

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1438	-0-	-515	-0-	1438	3			Y	-0-					11
11	1890	X	1557	-0-	-333	-0-	1557	3			Y	-0-					11
12	1519	X	1393	-0-	-126	-0-	1393	3			Y	-0-					11
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1553	3	69	9	Y	63	63	1			11
02	1456	X	1240	-0-	-216	-0-	1240	3			Y	-0-					11
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					33
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					33
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					33
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	7252	-0-	-188	-0-	1293	1	5959	3	Y	-0-					15
11	7200	X	6978	-0-	-222	-0-	1723	1	5255	3	Y	-0-					15
12	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	1404	1	5747	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
01	7502	X	7333	-0-	-169	-0-	1585	1	5746	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
02	6776	X	6552	-0-	-224	-0-	1409	1	5141	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	2020	1	2976	3	Y	-0-					15
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	1			Y	-0-					15
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	3553	1	1576	3	Y	-0-					15
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	1			Y	-0-					15
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4332	1	933	3	Y	-0-					15
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					15

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	12					30
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4503	-0-	-178	-0-	1585 26	1 9	2892	3	Y	24					26
11	4530	X	3703	-0-	-827	-0-	1291	1	2412	3	Y	-0-	17	1			9
12	4371	X	3906	-0-	-465	-0-	1140 10	1 9	2756	3	Y	9	17	1			1
01	4495	X	3567	-0-	-928	-0-	1621 14	1 9	1932	3	Y	13	12	1			2
02	4060	X	2771	-0-	-1289	-0-	697 15	1 9	2059	3	Y	14					16
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					16

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
12	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	1701	1	699	3	Y	-0-					3
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	1488	1	1359	3	Y	-0-					3
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	2554	1	1048	3	Y	-0-					3
01	2542	X	1692	-0-	-850	-0-	1692	1			Y	-0-					3
02	2660	X	491	-0-	-2169	-0-	471	1	20	9	Y	18					21
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	3844	X	3492	-0-	-352	-0-	989	1	2503	3	Y	-0-					3
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	1214	1	2271	3	Y	-0-					3
12	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	1196	1	2184	3	Y	-0-					3
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	1113	1	2409	3	Y	-0-					3
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	836	1	2479	3	Y	-0-					3
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					3

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	859	1	947	3	Y	-0-					1
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	887	1	768	3	Y	-0-					1
12	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	456	1	1231	3	Y	-0-					1
01	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	461	1	1170	3	Y	-0-					1
02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	423	1	1068	3	Y	-0-					1
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	273	1	1379	3	Y	-0-					19
11	1590	X	1563	-0-	-27	-0-	347	1	1216	3	Y	-0-					19
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	285	1	1357	3	Y	3	2	1			20
							3	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	303	1	1389	3	Y	2	1	1			21
							2	9									
02	1456	N	1387	-0-	-69	-0-	232	1	1153	3	Y	2	1	1			22
							2	9									
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					22

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	577	1	3709	3	Y	-0-					20
11	4440	X	3359	-0-	-1081	-0-	527	1	2832	3	Y	-0-					20
12	4588	X	3964	-0-	-624	-0-	538	1	3426	3	Y	-0-					20
01	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	572	1	3275	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	4144	X	3594	-0-	-550	-0-	622	1	2972	3	Y	-0-					5
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	344	1	5320	2	N	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	309	1	5160	2	N	-0-					-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	310	1	5302	2	N	-0-					-0-
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	308	1	5040	2	N	-0-					-0-
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	569	1	4461	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	X	32	-0-	-25	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					16
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	33	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	19	1	1287	2	N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	17	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	297	-0-	-850	-0-	4	1	293	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	48	1	19	3	Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					21
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	851	1	3061	3	Y	-0-					21
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	973	1	2923	3	Y	-0-					21
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	887	1	3447	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1119	1	3339	3	Y	-0-					21
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	921	1	2742	3	Y	-0-					21
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					21

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	155	1	569	9	N	517	562	1			358
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	310	1	598	9	N	544	532	1			370
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	361	1	1255	9	N	1141	1125	1			386
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	397	3	937	9	N	852	927	1			311
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	821	728	1			404
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					404

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	823	1	3354	3	Y	-0-					69
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	963	1	3290	3	Y	-0-					69
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	957	1	3634	3	Y	-0-					69
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	854	1	3414	3	Y	-0-					69
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	858	1	3446	3	Y	-0-					69
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					69

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
10	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	4	1			21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1638	-0-	-350	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-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
10	7409	X	6685	-0-	-724	-0-	1665 23	1 9	4997	3	Y	21	23	1			24
11	6690	X	6523	-0-	-167	-0-	1762	1	4761	3	Y	-0-					24
12	6913	X	6433	-0-	-480	-0-	1618	1	4815	3	Y	-0-					24
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	1791	1	5023	3	Y	-0-					24
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1568	1	4579	3	Y	-0-					24
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	1364	N	367	-0-	-997	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	279	1	1871	2	N	-0-					-0-
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	270	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	279	1	1955	2	N	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	279	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	252	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	314	1	2273	3	Y	-0-					20
11	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	997	1	1680	3	Y	-0-					20
12	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	593	1	2438	3	Y	-0-	2	1			18
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	655	1	2223	3	Y	-0-					18
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	713	1	2017	3	Y	2					20
							2	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					20

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5486	-0-	-218	-0-	1694	1	3784	3	Y	7	4	1			21
							8	9									
11	5520	X	4207	-0-	-1313	-0-	1215	1	2992	3	Y	-0-					21
12	6293	X	4428	-0-	-1865	-0-	1187	1	3235	3	Y	5					26
							6	9									
01	6293	X	4009	-0-	-2284	-0-	1063	1	2935	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	5348	X	4116	-0-	-1232	-0-	1452	1	2664	3	Y	-0-					26
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					26

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	938	1	1956	3	Y	-0-					18
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	1053	1	1544	3	Y	-0-					18
12	2852	N	2445	-0-	-407	-0-	889	1	1556	3	Y	-0-					18
01	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	1028	1	2021	3	Y	-0-					18
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	658	1	1879	3	Y	-0-					18
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	32	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	21	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	24	1	1367	2	N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	18	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	863	-0-	-481	-0-	22	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1765	1	3209	3	Y	8					18
							9	9									
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	1411	1	3382	3	Y	12					30
							13	9									
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1382	1	3806	3	Y	7					37
							8	9									
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	1564	1	4431	3	Y	16					53
							18	9									
02	4508	X	4402	-0-	-106	-0-	1171	1	3225	3	Y	5					58
							6	9									
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	8					23
11	990	X	145	-0-	-845	-0-	145	1			Y	-0-	13	1			10
12	1891	X	367	-0-	-1524	-0-	367	1			Y	-0-					10
01	1891	X	434	-0-	-1457	-0-	424	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	1708	X	931	-0-	-777	-0-	931	1			Y	-0-					5
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	93	1	3097	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2599	-0-	-701	-0-	37	1	2562	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	58	1	3258	2	N	-0-					-0-
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59	1	3824	2	N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	89	1	3343	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	94	1	3116	2	N	-0-					-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	44	1	3028	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	55	1	3106	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	47	1	3043	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2692	-0-	-220	-0-	70	1	2622	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	64	1	2113	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	30	1	2030	2	N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	40	1	2237	2	N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	36	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	55	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	17	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					13
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	33	1	2	3	Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 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
10	1426	X	599	-0-	-827	-0-	105	1	477	3	Y	15					40
							17	9									
11	480	X	207	-0-	-273	-0-	41	1	166	3	Y	-0-	16	1			24
12	2108	X	208	-0-	-1900	-0-	37	1	171	3	Y	-0-					24
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	149	1	654	3	Y	2	18	1			8
							2	9									
02	532	X	33	-0-	-499	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					8
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	706	1	2375	3	Y	24					26
							26	9									
11	3360	X	2899	-0-	-461	-0-	544	1	2355	3	Y	-0-	17	1			9
12	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	582	1	2757	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	3410	X	3158	-0-	-252	-0-	782	1	2362	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	3080	X	2815	-0-	-265	-0-	572	1	2228	3	Y	14					16
							15	9									
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	1085	N	907	-0-	-178	-0-	231	1	676	3	Y	-0-					50
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	337	1	835	3	Y	-0-					50
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	310	1	904	3	Y	7					57
							8	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	202	1	1009	3	Y	-0-					57
02	980	N	641	-0-	-339	-0-	166	1	475	3	Y	-0-					57
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					57

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3066	-0-	-1404	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	694	-0-	-4049	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2658	-0-	-1626	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	279	1	4442	2	N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	270	1	4057	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4845	-0-	-53	-0-	279	1	4566	2	N	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	279	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3757	-0-	-499	-0-	252	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11398	-0-	-512	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
12	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	6052	-0-	-6255	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	1524	-0-	-9592	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	952	1	4303	3	Y	-0-					1
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1022	1	4123	3	Y	-0-					1
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1081	1	5000	3	Y	-0-					1
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	1113	1	4894	3	Y	-0-					1
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	951	1	4379	3	Y	-0-					1
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					1

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	3	1	2696	2	N	-0-					-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	28	1	2560	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	65	1	2289	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	1945	1	5171	3	Y	24					26
							26	9									
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	2055	1	5063	3	Y	-0-	17	1			9
12	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	1871	1	5584	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	7409	X	7400	-0-	-9	-0-	1390	1	5996	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	6692	X	6566	-0-	-126	-0-	1181	1	5370	3	Y	14					16
							15	9									
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	954	1	1989	3	Y	-0-					18
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	1138	1	1667	3	Y	-0-					18
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	1049	1	1836	3	Y	-0-					18
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	845	1	1663	3	Y	-0-					18
02	2212	N	1578	-0-	-634	-0-	410	1	1168	3	Y	-0-					18
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	54	1	1046	2	Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	41	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	38	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	75	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	4168	-0-	-6279	-0-	252	1	3916	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	1523	-0-	-7927	-0-	671	1	852	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	1003	-0-	-8359	-0-	1003	1			N	-0-					-0-
01	9362	X	1058	-0-	-8304	-0-	198	1	860	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	584	-0-	-6556	-0-	361	1	223	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	1511	1	1776	3	Y	2					35
							2	9									
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	2589	1	1878	3	Y	-0-	15	1			20
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	3194	1	1613	3	Y	-0-					20
01	4557	X	3454	-0-	-1103	-0-	1394	1	2034	3	Y	24	16	1			28
							26	9									
02	4172	X	2890	-0-	-1282	-0-	575	1	2315	3	Y	-0-					28
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					28

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	268	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1423	-0-	-317	-0-	287	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	533	-0-	-1234	-0-	10	1	523	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	474	-0-	-842	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	665	-0-	-606	-0-	656	1	9	9	Y	8					23
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1			Y	-0-	13	1			10
12	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	1			Y	-0-					10
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1736	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	1176	N	882	-0-	-294	-0-	882	1			Y	-0-					5
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					5

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	111	1	3161	2	N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	224	1	2544	2	N	-0-					-0-
12	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	505	1	1656	2	N	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	170	1	770	2	N	-0-					-0-
02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	222	1	763	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			Y	-0-					6
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			Y	-0-					6
12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			Y	-0-					6
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			Y	-0-					6
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			Y	-0-					6
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	395	1	1329	3	Y	-0-					27
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	266	1	828	3	Y	-0-					27
12	1860	N	1064	-0-	-796	-0-	290	1	774	3	Y	-0-					27
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					27
02	1008	N	701	-0-	-307	-0-	156	1	545	3	Y	-0-					27
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	3968	X	3710	-0-	-258	-0-	672	1	3038	3	Y	-0-					14
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	766	1	3088	3	Y	-0-					14
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	776	1	3590	3	Y	-0-					14
01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	692	1	3042	3	Y	-0-					14
02	3640	X	3603	-0-	-37	-0-	643	1	2960	3	Y	-0-					14
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	3678	1	3489	3	Y	-0-					23
11	6840	X	6752	-0-	-88	-0-	3602	1	3150	3	Y	-0-					23
12	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	3917	1	3219	3	Y	-0-					23
01	7161	X	6459	-0-	-702	-0-	2460	1	3999	3	Y	-0-					23
02	6468	X	5350	-0-	-1118	-0-	2575	1	2775	3	Y	-0-					23
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	85	-0-	-163	-0-	75	1	10	3	Y	-0-					6
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	56	1	23	3	Y	-0-					6
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	3	Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	2294	X	967	-0-	-1327	-0-	175	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	81	-0-	-879	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
01	2604	X	443	-0-	-2161	-0-	82	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	35	-0-	-2317	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	554	1	1996	3	Y	-0-					21
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	466	1	1399	3	Y	-0-					21
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	272	1	1059	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	290	1	867	3	Y	-0-					21
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	448	1	1334	3	Y	-0-					21
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	103	1	1978	2	Y	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	80	1	1890	2	Y	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	75	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	142	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1718	-0-	-130	-0-	154	1	1564	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	773	1	2784	3	Y	-0-					21
11	3600	X	3422	-0-	-178	-0-	855	1	2567	3	Y	-0-					21
12	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	716	1	2783	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	891	1	2658	3	Y	-0-					21
02	3248	X	3184	-0-	-64	-0-	800	1	2384	3	Y	-0-					21
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					21

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	305	1	3489	2	N	-0-					-0-
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	288	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	460	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	1768	-0-	-1084	-0-	418	1	1350	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1235	-0-	-1341	-0-	669	1	566	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-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
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	926	1	2067	3	Y	7	4	1			21
							8	9									
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1045	1	2574	3	Y	-0-					21
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	1170	1	3188	3	Y	5					26
							6	9									
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	1128	1	3117	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	2576	X	1177	-0-	-1399	-0-	415	1	762	3	Y	-0-					26
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	346	1	142	3	Y	-0-					3
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	279	1	255	3	Y	-0-					3
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	378	1	155	3	Y	-0-					3
01	496	N	222	-0-	-274	-0-	222	1			Y	-0-					3
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	18					21
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4340	X	3219	-0-	-1121	-0-	435	1	2784	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3108	-0-	-762	-0-	394	1	2714	2	N	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	445	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	658	1	3692	2	N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	644	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1483	1	3313	3	Y	7	4	1			21
							8	9									
11	4380	X	4121	-0-	-259	-0-	1190	1	2931	3	Y	-0-					21
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1348	1	3674	3	Y	5					26
							6	9									
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	1367	1	3777	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	1690	1	3099	3	Y	-0-					26
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					26

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	67	1	483	3	Y	-0-					13
11	450	N	173	-0-	-277	-0-	64	1	109	3	Y	-0-					13
12	341	N	106	-0-	-235	-0-	20	1	82	3	Y	4	2	1			15
							4	9									
01	558	N	320	-0-	-238	-0-	72	1	246	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	38	1	106	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					15

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	7	4	1			21
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	118	1	26	9	Y	24					26
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			Y	-0-	17	1			9
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	288	1	10	9	Y	9	17	1			1
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	1	14	9	Y	13	12	1			2
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	352	1	15	9	Y	14					16
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					16

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

10	4278	X	2771	-0-	-1507	-0-	489	1	2282	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2660	-0-	-1480	-0-	541	1	2119	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2396	-0-	-1882	-0-	559	1	1837	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1997	-0-	-1475	-0-	471	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	444	1	2305	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4941	-0-	-143	-0-	313	1	4628	2	N	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	343	1	4510	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	352	1	4592	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4889	-0-	-71	-0-	542	1	4347	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4378	-0-	-158	-0-	515	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	583	1	4382	3	Y	-0-					3
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	717	1	4091	3	Y	-0-					3
12	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	645	1	4514	3	Y	-0-					3
01	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	289	1	4869	3	Y	-0-					3
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	552	1	4628	3	Y	18					21
							20	9									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 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
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	187	1	2731	2	N	-0-					-0-
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	155	1	2654	2	N	-0-					-0-
12	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	164	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	255	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2563	-0-	-69	-0-	253	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 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
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	339	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	483	1	1975	2	N	-0-					-0-
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	47	1	2382	2	N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	1782	-0-	-3240	-0-	279	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	2001	-0-	-3489	-0-	270	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	1262	-0-	-4411	-0-	279	1	983	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	2329	-0-	-3344	-0-	279	1	2050	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	1901	-0-	-1431	-0-	252	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	1003	1	1700	3	Y	-0-					20
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1046	1	1463	3	Y	-0-					20
12	2666	N	2392	-0-	-274	-0-	953	1	1439	3	Y	-0-					20
01	2697	N	2067	-0-	-630	-0-	748	1	1319	3	Y	-0-					20
02	2352	N	1978	-0-	-374	-0-	698	1	1280	3	Y	-0-					20
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	745	1	801	3	Y	-0-					6
11	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	443	1	1043	3	Y	-0-					6
12	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	491	1	1154	3	Y	-0-					6
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	517	1	1203	3	Y	-0-					6
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	426	1	992	3	Y	-0-					6
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					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
10	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	2656	3			Y	-0-					12
11	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	2626	3			Y	-0-					12
12	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	14	1	2671	3	Y	23					35
							25	9									
01	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2757	3	2	9	Y	2	24	1			13
02	2576	X	2466	-0-	-110	-0-	2466	3			Y	-0-					13
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	690	1	1542	3	Y	7	4	1			21
							8	9									
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	575	1	1416	3	Y	-0-					21
12	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	472	1	1287	3	Y	5					26
							6	9									
01	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	588	1	1626	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1848	N	1248	-0-	-600	-0-	440	1	808	3	Y	-0-					26
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	314	1	337	3	Y	-0-					5
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	148	1	347	3	Y	-0-					5
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	207	1	487	3	Y	-0-					5
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	206	1	480	3	Y	-0-					5
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	146	1	339	3	Y	-0-					5
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					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
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	512	1	755	3	Y	-0-					15
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	1			Y	-0-					15
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	892	1	396	3	Y	-0-					15
01	1271	N	877	-0-	-394	-0-	877	1			Y	-0-					15
02	1260	N	796	-0-	-464	-0-	655	1	141	3	Y	-0-					15
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	404	1	1904	3	Y	-0-					8
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					8
12	2263	X	2060	-0-	-203	-0-	459	1	1592	3	Y	8	5	1			11
							9	9									
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	538	1	2081	3	Y	5	4	1			12
							6	9									
02	3668	X	2168	-0-	-1500	-0-	449	1	1713	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					12

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	481	1	3671	3	Y	8					23
							9	9									
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	43	1	5688	3	Y	-0-	13	1			10
12	4991	X	3091	-0-	-1900	-0-	3091	3			Y	-0-					10
01	4836	X	3031	-0-	-1805	-0-	3021	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	4508	X	1329	-0-	-3179	-0-	1329	3			Y	-0-					5
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					5

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	49	1	7648	2	N	-0-					-0-
11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5803	-0-	-1141	-0-	35	1	5768	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5236	-0-	-1036	-0-	9	1	5227	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	203	1	7782	2	N	-0-					-0-
11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	448	1	7234	2	N	-0-					-0-
12	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	549	1	6579	2	N	-0-					-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	163	1	6596	2	N	-0-					-0-
02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	266	1	6026	2	N	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	50	1	1395	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	55	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	51	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	91	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	107	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 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
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	944	1	4267	3	Y	1					2
							1	9									
11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1025	1	4131	3	Y	-0-	1	1			1
12	6076	X	4776	-0-	-1300	-0-	849	1	3927	3	Y	-0-					1
01	6076	X	2584	-0-	-3492	-0-	479	1	2105	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	5488	X	2021	-0-	-3467	-0-	360	1	1661	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	4774	X	3958	-0-	-816	-0-	717	1	3241	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	832	1	3355	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	783	1	3622	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4128	-0-	-553	-0-	765	1	3362	3	Y	1					1
							1	9									
02	3920	X	3789	-0-	-131	-0-	676	1	3113	3	Y	-0-					1
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	6634	X	6312	-0-	-322	-0-	1143	1	5169	3	N	-0-					46
11	6420	X	6204	-0-	-216	-0-	1233	1	4971	3	N	-0-					46
12	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	1106	1	5117	3	N	-0-					46
01	6541	X	5695	-0-	-846	-0-	1055	1	4640	3	N	-0-					46
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	1084	1	4995	3	N	17					63
							19	9									
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					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
10	465	N	265	-0-	-200	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					42
11	450	N	245	-0-	-205	-0-	91	1	154	3	Y	-0-					42
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	60	1	245	3	Y	2	1	1			43
							2	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	78	1	263	3	Y	1	1	1			43
							1	9									
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	56	1	158	3	Y	1	1	1			43
							1	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	143	1	2186	2	N	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	113	1	2088	2	N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	112	1	2165	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	181	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	202	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	4240	-0-	-2952	-0-	1934	1	2272	3	Y	31					66
							34	9									
11	6960	X	4824	-0-	-2136	-0-	2796	1	2028	3	Y	-0-	27	1			39
12	6138	X	3117	-0-	-3021	-0-	2071	1	1046	3	Y	-0-					39
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	45	30	1			54
02	4508	X	449	-0-	-4059	-0-	89	1	360	3	Y	-0-					54
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					54

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			10
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1			Y	-0-					10
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	799	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			Y	-0-					5
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	416	X	-0-	-0-	-416	-0-					Y	7	4	1			21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	155	N	15	-0-	-140	-0-	2	1	7	3	Y	5					26
							6	9									
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	1671	1	4784	3	Y	24					26
							26	9									
11	6510	X	6370	-0-	-140	-0-	1664	1	4706	3	Y	-0-	17	1			9
12	6727	X	6685	-0-	-42	-0-	1550	1	5125	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	1394	1	5241	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	5936	X	5728	-0-	-208	-0-	1108	1	4605	3	Y	14					16
							15	9									
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	3	26	9	Y	24					26
11	8	X	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	17	1			9
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	5	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	14					16
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	1503	1	1767	3	Y	-0-					13
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	5	1			8
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					8
01	3255	X	1415	-0-	-1840	-0-	575	1	840	3	Y	-0-	6	1			2
02	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	433	1	1744	3	Y	-0-					2
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					23

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	24					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	1052	1	4753	3	Y	-0-					2
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1235	1	4982	3	Y	-0-	1	1			1
12	8866	X	8585	-0-	-281	-0-	1526	1	7059	3	Y	-0-					1
01	8866	X	7804	-0-	-1062	-0-	1446	1	6357	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	8008	X	7318	-0-	-690	-0-	1305	1	6013	3	Y	-0-					1
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5787	-0-	-165	-0-	965	1	4822	3	Y	-0-					8
11	5850	X	5477	-0-	-373	-0-	1019	1	4439	3	Y	17					25
							19	9									
12	6045	X	5707	-0-	-338	-0-	810	1	4879	3	Y	16					41
							18	9									
01	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	1033	1	4623	3	Y	-0-	37	1			4
02	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	827	1	4274	3	Y	-0-					4
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					4

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2936	-0-	-164	1780	1305	1	1631	3	Y	-0-					14
11	3752	X	1972	-0-	-1780	-0-	697	1	1275	3	Y	-0-					14
12	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	643	1	1295	3	Y	-0-					14
01	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	504	1	1281	3	Y	-0-					14
02	2380	X	1814	-0-	-566	-0-	553	1	1261	3	Y	-0-					14
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	282	1	1327	3	Y	-0-					5
11	3000	N	3232	-0-	232	232	3232	3			Y	-0-					5
12	1823	N	1591	-0-	-232	-0-	355	1	1230	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	305	1	1181	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	278	1	1063	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					7

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	24					26
							26	9									
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	17	1			9
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	7	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	14					16
							15	9									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	1466	1	3275	3	Y	7	4	1			21
							8	9									
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	1389	1	3421	3	Y	-0-					21
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1332	1	3631	3	Y	5					26
							6	9									
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	1306	1	3606	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	4480	X	3360	-0-	-1120	-0-	1186	1	2174	3	Y	-0-					26
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					26

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1805	1	2832	3	Y	-0-					16
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	2151	1	2431	3	Y	-0-					16
12	4805	X	4629	-0-	-176	-0-	4629	1			Y	-0-					16
01	4805	X	2305	-0-	-2500	-0-	1310	1	995	3	Y	-0-					16
02	4340	X	3198	-0-	-1142	-0-	1627	1	1571	3	Y	-0-					16
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	9	1	583	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	154	1	2511	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2511	-0-	-9	-0-	115	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	118	1	2603	2	N	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	212	1	2595	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2399	-0-	-9	-0-	226	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	1			N	-0-					-0-
11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-					-0-
12	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	988	1	703	2	N	-0-					-0-
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	875	1	585	2	N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	643	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	8					23
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	1			Y	-0-	13	1			10
12	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	1			Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			5
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	1			Y	-0-					5
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	5385	1	6328	3	Y	38					91
							42	9									
11	9630	X	8119	-0-	-1511	-0-	4706	1	3413	3	Y	-0-	38	1			53
12	12338	X	9019	-0-	-3319	-0-	5993	1	3026	3	Y	-0-					53
01	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	5149	1	7517	3	Y	129	42	1			140
							142	9									
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	2371	1	9550	3	Y	-0-					140
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					140

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
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	647	1	2923	3	Y	4	14	1			19
							4	9									
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	688	1	2773	3	Y	7					26
							8	9									
12	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	639	1	2957	3	Y	-0-					26
01	3689	X	3626	-0-	-63	-0-	670	1	2944	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	3332	X	3224	-0-	-108	-0-	575	1	2649	3	Y	-0-					3
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	1167	1	3503	3	Y	21	22	1			24
							23	9									
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1108	1	2994	3	Y	-0-					24
12	4960	X	4650	-0-	-310	-0-	1169	1	3481	3	Y	-0-					24
01	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	1159	1	3251	3	Y	-0-					24
02	4480	X	3966	-0-	-514	-0-	1012	1	2954	3	Y	-0-					24
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	429	1	5765	2	N	-0-					-0-
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	266	1	5517	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4859	-0-	-2085	-0-	232	1	4627	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5200	-0-	-1496	-0-	323	1	4877	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	3751	-0-	-2297	-0-	413	1	3338	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	881	1	1100	3	Y	-0-					14
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	703	1	1287	3	Y	-0-					14
12	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	666	1	1339	3	Y	-0-					14
01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	520	1	1324	3	Y	-0-					14
02	1848	N	1661	-0-	-187	-0-	507	1	1154	3	Y	-0-					14
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					14

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	495	1	2500	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2731	-0-	-419	-0-	154	1	2577	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2697	-0-	-620	-0-	152	1	2545	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	99	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2072	-0-	-924	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

10	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	216	1	2131	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	198	1	2051	2	N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	314	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	268	1	2025	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	295	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

10	1457	X	558	-0-	-899	-0-	99	1	459	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	410	-0-	-1000	-0-	83	1	327	2	N	-0-					-0-
12	465	N	272	-0-	-193	-0-	64	1	208	2	N	-0-					-0-
01	558	N	275	-0-	-283	-0-	65	1	210	2	N	-0-					-0-
02	392	N	30	-0-	-362	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	278	1	4531	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4533	-0-	-57	-0-	207	1	4326	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4029	-0-	-1055	-0-	175	1	3854	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	358	1	4379	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	378	1	3633	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	130	1	2824	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2762	-0-	-118	-0-	75	1	2687	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2893	-0-	-145	-0-	142	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	2858	-0-	-87	-0-	179	1	2679	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2495	-0-	-81	-0-	210	1	2285	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	125	1	2278	2	N	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	88	1	2194	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	74	1	2197	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	151	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1915	-0-	-213	-0-	165	1	1750	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3290	-0-	-306	-0-	96	1	3194	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	48	1	3263	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	59	1	3356	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	51	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3008	-0-	-128	-0-	78	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5088	1	22	9	Y	20					26
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5002	1	1	9	Y	1	24	1			3
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5565	1	30	9	Y	27					30
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5580	1	1	9	Y	1	26	1			5
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	1			Y	-0-					5
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					5

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	61	1	2041	2	N	-0-					-0-
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	32	1	2167	2	N	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	40	1	2277	2	N	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	33	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1780	-0-	-264	-0-	46	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	90	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	42	1	2879	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2952	-0-	-303	-0-	51	1	2901	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	47	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	68	1	2561	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	594	1	3688	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4138	-0-	-152	-0-	521	1	3617	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	524	1	3657	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	637	1	3630	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3797	-0-	-179	-0-	642	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	9649	-0-	-1108	-0-	53	1	9596	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9528	-0-	-912	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8498	-0-	-2290	-0-	45	1	8453	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9045	-0-	-1743	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	7797	-0-	-1947	-0-	8	1	7789	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	X	101	-0-	-0-	-0-	52	1	49	3	Y	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6934	3	14	9	Y	13					17
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6734	3	1	9	Y	1	16	1			2
12	7998	X	7288	-0-	-710	-0-	7262	3	26	9	Y	24					26
01	7998	X	6617	-0-	-1381	-0-	6616	3	1	9	Y	1	23	1			4
02	7224	X	6254	-0-	-970	-0-	6254	3			Y	-0-					4
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					4

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	171	1	2531	2	N	-0-					-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	142	1	2628	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	126	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2409	-0-	-288	-0-	196	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2143	-0-	-433	-0-	227	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3671	-0-	-529	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3207	-0-	-1071	-0-	51	1	3156	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	619	-0-	-3659	-0-	552	1	67	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	1413	-0-	-2255	-0-	1084	1	329	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

10	3100	N	3552	-0-	452	1017	3552	2			N	-0-					-0-
11	3059	X	2042	-0-	-1017	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1870	-0-	-703	-0-	153	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2906	2	N	-0-					-0-
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	41	1	2791	2	N	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	51	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	45	1	2915	2	N	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	67	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	874	1	3949	3	Y	-0-					11
11	4530	X	4399	-0-	-131	-0-	874	1	3525	3	Y	-0-					11
12	4867	X	4633	-0-	-234	-0-	823	1	3810	3	Y	-0-					11
01	4867	X	803	-0-	-4064	-0-	149	1	654	3	Y	-0-					11
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	-0-					11
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					11

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	902	1	4078	3	N	-0-					-0-
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	957	1	3860	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	804	1	3722	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4510	-0-	-574	-0-	836	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4317	-0-	-247	-0-	770	1	3547	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1396	X	-0-	-0-	-1396	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	142	1	2169	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	118	1	2192	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	121	1	2333	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	173	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	217	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5949	-0-	-220	-0-	1077	1	4868	3	Y	4	14	1			19
							4	9									
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	1226	1	4945	3	Y	7					26
							8	9									
12	6696	X	6359	-0-	-337	-0-	1130	1	5229	3	Y	-0-					26
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1232	1	5417	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	1156	1	5325	3	Y	-0-					3
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					3

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	716	1	3238	3	Y	1	23	1			5
							1	9									
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	750	1	3024	3	Y	10					15
							11	9									
12	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	693	1	3208	3	Y	27					42
							30	9									
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	762	1	3348	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	669	1	3080	3	Y	-0-					15
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					15

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5754	-0-	-787	-0-	1039	1	4698	3	Y	15					17
							17	9									
11	6330	X	4872	-0-	-1458	-0-	968	1	3904	3	Y	-0-	7	1			10
12	6696	X	5700	-0-	-996	-0-	1013	1	4687	3	Y	-0-					10
01	6262	X	5463	-0-	-799	-0-	1009	1	4437	3	Y	15	8	1			17
							17	9									
02	5208	X	4439	-0-	-769	-0-	792	1	3647	3	Y	-0-					17
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	684	1	3090	3	Y	1	23	1			5
							1	9									
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	721	1	2907	3	Y	10					15
							11	9									
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	661	1	3060	3	Y	27					42
							30	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	698	1	3067	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	567	1	2610	3	Y	-0-					15
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	5704	X	4983	-0-	-721	-0-	2325	1	2658	3	Y	-0-					110
11	6270	X	3540	-0-	-2730	-0-	1871	1	1669	3	Y	-0-					110
12	6789	X	5626	-0-	-1163	-0-	2177	1	3366	3	Y	75	38	1			147
							83	9									
01	6789	X	4234	-0-	-2555	-0-	1751	1	2432	3	Y	46	41	1			152
							51	9									
02	4508	X	2283	-0-	-2225	-0-	2185	1	45	3	Y	48	45	1			155
							53	9									
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					155

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	958	1	4408	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	807	1	3592	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	4872	-0-	-1266	-0-	789	1	4083	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	4701	-0-	-1437	-0-	708	1	3993	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5129	-0-	-415	-0-	826	1	4303	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	372	1	1684	3	Y	1					1
							1	9									
11	1410	N	372	-0-	-1038	-0-	74	1	298	3	Y	-0-					1
12	1705	N	199	-0-	-1506	-0-	35	1	164	3	Y	-0-					1
01	2046	N	48	-0-	-1998	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					1
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					1
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1			31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	953	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	988	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	1110	1	2115	2	N	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	372	1	2321	2	N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	761	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	26	1	2361	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	25	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2122	-0-	-62	-0-	125	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	562	1	2977	2	N	-0-					-0-
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	613	1	2345	2	N	-0-					-0-
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	72	1	3637	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	130	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8					23
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			Y	-0-	13	1			10
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			Y	-0-					10
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	1			Y	-0-					5
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	29	1	1277	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1021	-0-	-211	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	272	1	320	3	Y	31					49
							34	9									
11	480	N	322	-0-	-158	-0-	187	1	135	3	Y	-0-	20	1			29
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					29
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	178	1	261	3	Y	-0-	23	1			6
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	90	1	361	3	Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-					14
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	1			Y	-0-					14
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			Y	-0-					14
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					14
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	18	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	260	3	64	9	Y	58					75
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	239	3	3	9	Y	3	71	1			7
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	293	3	84	9	Y	76					83
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	3	3	9	Y	3	73	1			13
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					13
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					13

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	877	1	1487	3	Y	-0-					20
11	2880	X	2174	-0-	-706	-0-	907	1	1267	3	Y	-0-					20
12	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	943	1	1422	3	Y	-0-					20
01	2356	X	2093	-0-	-263	-0-	757	1	1336	3	Y	-0-					20
02	2128	X	2081	-0-	-47	-0-	735	1	1346	3	Y	-0-					20
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					20

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	1092	1	1851	3	Y	-0-					20
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	1143	1	1599	3	Y	-0-					20
12	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	1139	1	1720	3	Y	-0-					20
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	1059	1	1866	3	Y	-0-					20
02	2548	N	1964	-0-	-584	-0-	693	1	1271	3	Y	-0-					20
03	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					20

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1252	1	3913	3	Y	-0-					5
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	1278	1	3682	3	Y	-0-					5
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	1328	1	3860	3	Y	-0-					5
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1254	1	4053	3	Y	-0-					5
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1349	1	3468	3	Y	-0-					5
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	193	1	480	3	Y	-0-					64
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	441	1	817	3	Y	-0-					64
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	224	1	442	3	Y	21	74	1			11
							23	9									
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	2	3	1			10
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	5	3	1			12
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					12

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	3			Y	-0-					4
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			Y	-0-					4
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8139	3	10	9	Y	9	5	1			8
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8102	3	4	9	Y	4	5	1			7
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7338	3	6	9	Y	5	4	1			8
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					8

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	1192	-0-	-4481	-0-	137	1	1046	3	Y	8					23
							9	9									
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	13	1			10
12	4898	X	2360	-0-	-2538	-0-	2360	3			Y	-0-					10
01	4898	X	4126	-0-	-772	-0-	4116	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			Y	-0-					5
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	1737	1	4853	3	N	-0-					39
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1734	1	4501	3	N	-0-					39
12	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	1640	1	4853	3	N	128					167
							141	9									
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	1460	1	3875	3	N	-0-					167
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	962	1	2342	3	N	-0-					167
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					167

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
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	894	1	2797	3	Y	-0-					5
11	3480	X	3461	-0-	-19	-0-	892	1	2569	3	Y	-0-					5
12	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	856	1	2491	3	Y	-0-					5
01	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	781	1	2522	3	Y	-0-					5
02	3332	X	3014	-0-	-318	-0-	844	1	2170	3	Y	-0-					5
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	2464	1	5560	3	Y	-0-					9
11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	2357	1	5064	3	Y	-0-					9
12	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	2373	1	5615	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	2592	1	5796	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	2485	1	5129	3	Y	-0-					9
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	868	N	521	-0-	-347	-0-	110	1	411	3	Y	-0-					8
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	124	1	430	3	Y	17					25
							19	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	126	1	493	3	Y	16					41
							18	9									
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	90	1	394	3	Y	-0-	37	1			4
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	100	1	355	3	Y	-0-					4
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					5
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					5
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					5
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					5
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					5
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	8					23
11	1080	X	51	-0-	-1029	-0-	51	3			Y	-0-	13	1			10
12	2077	X	1922	-0-	-155	-0-	1922	3			Y	-0-					10
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					5
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	428	1	1935	3	N	-0-					75
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	444	1	1788	3	N	-0-					75
12	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	427	1	1978	3	N	-0-					75
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	445	1	1956	3	N	-0-					75
02	2072	N	1878	-0-	-194	-0-	1878	3			N	-0-					75
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					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
10	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	1580	1	4941	3	Y	-0-					5
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1567	1	4515	3	Y	-0-					5
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1711	1	4975	3	Y	-0-					5
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1386	1	4476	3	Y	-0-					5
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1534	1	3946	3	Y	-0-					5
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	188	1	6633	2	N	-0-					-0-
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	404	1	5230	2	N	-0-					-0-
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	581	1	4493	2	N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	155	1	3586	2	N	-0-					-0-
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	258	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
10	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	425	1	2258	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1990	-0-	-650	-0-	426	1	1564	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2204	-0-	-617	-0-	43	1	2161	2	N	-0-					-0-
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	105	1	2880	2	N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1373	1	3737	3	Y	-0-					56
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1217	1	3070	3	Y	29	51	1			34
							32	9									
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	1321	1	2370	3	Y	-0-					34
01	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	1039	1	2156	3	Y	-0-					34
02	3192	X	2894	-0-	-298	-0-	939	1	1891	3	Y	58	42	1			50
							64	9									
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					50

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	959	1	2800	3	Y	-0-					50
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1140	1	2818	3	Y	-0-					50
12	4836	X	4364	-0-	-472	-0-	1112	1	3244	3	Y	7					57
							8	9									
01	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	771	1	3842	3	Y	-0-					57
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1239	1	3533	3	Y	-0-					57
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	286	-0-	-985	-0-	277	3	9	9	Y	8					23
11	1230	N	421	-0-	-809	-0-	421	3			Y	-0-	13	1			10
12	1829	N	754	-0-	-1075	-0-	754	3			Y	-0-					10
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	392	N	174	-0-	-218	-0-	174	3			Y	-0-					5
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	59	1	612	2	N	-0-					-0-
11	660	X	473	-0-	-187	-0-	42	1	431	2	N	-0-					-0-
12	682	N	326	-0-	-356	-0-	29	1	297	2	N	-0-					-0-
01	682	N	314	-0-	-368	-0-	30	1	284	2	N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	34	1	343	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
10	465	X	6	-0-	-459	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	73	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	36	1	2444	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	45	1	2559	2	N	-0-					-0-
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	38	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2134	-0-	-190	-0-	56	1	2078	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	1625	1	3198	3	Y	-0-					58
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	1554	1	2943	3	Y	66	19	1			105
							73	9									
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	1468	1	3021	3	Y	-0-					105
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1345	1	3024	3	Y	-0-					105
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1195	1	2735	3	Y	39	108	1			36
							43	9									
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					36

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	123	1	2916	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	94	1	2914	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	109	1	2955	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	205	1	2767	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2576	-0-	-224	-0-	237	1	2339	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	275	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	224	1	737	2	N	-0-					-0-
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	-0-					-0-
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	123	1	52	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	5	-0-	-895	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
03	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	84	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2458	-0-	-542	-0-	35	1	2423	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2940	-0-	-842	-0-	51	1	2889	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2812	-0-	-970	-0-	42	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2451	-0-	-517	-0-	64	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5167	-0-	-475	-0-	849 29	1 9	4289	3	Y	26					32
11	5280	X	4664	-0-	-616	-0-	263 1	1 9	4400	3	Y	1	30	1			3
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	287 43	1 9	4806	3	Y	39					42
01	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	179 2	1 9	4653	3	Y	2	37	1			7
02	4676	X	3671	-0-	-1005	-0-	3671	3			Y	-0-					7
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2077	-0-	-372	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2202	-0-	-558	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2057	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	951	1	869	3	Y	-0-					122
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	962	1	770	3	Y	96	120	1			98
							106	9									
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	1060	1	1315	3	Y	-0-					98
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	846	1	914	3	Y	-0-					98
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	746	1	774	3	Y	249	135	1			212
							274	9									
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					212

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			4
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1182	1	4398	3	Y	-0-					8
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	1190	1	4137	3	Y	17					25
							19	9									
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	1158	1	4534	3	Y	16					41
							18	9									
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1075	1	4692	3	Y	-0-	37	1			4
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1156	1	4104	3	Y	-0-					4
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					4

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

10	992	N	90	-0-	-902	-0-	26	1	64	3	Y	-0-					57
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					57
12	682	N	125	-0-	-557	-0-	31	1	61	3	Y	30	71	1			16
							33	9									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	225	1	285	3	Y	5	5	1			16
							6	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	240	1	405	3	Y	5	5	1			16
							6	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	514	1	2321	3	Y	-0-					11
11	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	581	1	2344	3	Y	-0-					11
12	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	533	1	2464	3	Y	-0-					11
01	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	550	1	2416	3	Y	-0-					11
02	2744	X	2470	-0-	-274	-0-	441	1	2029	3	Y	-0-					11
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					11

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	463	1	2495	3	Y	-0-					63
11	2670	X	1886	-0-	-784	-0-	258	1	1628	3	Y	-0-					63
12	3224	X	1977	-0-	-1247	-0-	179	1	1798	3	Y	-0-					63
01	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	134	1	2235	3	Y	-0-					63
02	2660	X	1690	-0-	-970	-0-	76	1	1614	3	Y	-0-					63
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

10	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	66	1	2193	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	31	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	39	1	2232	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	32	1	2122	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1955	-0-	-61	-0-	51	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

10	1054	N	919	-0-	-135	-0-	910	3	9	9	Y	8					23
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-	13	1			10
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					10
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3			Y	-0-					5
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					5

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	1856	1	4615	3	Y	-0-					49
11	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	2033	1	3763	3	Y	-0-					49
12	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	2080	1	4109	3	Y	26	61	1			14
							29	9									
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	3156	1	4006	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
02	5628	X	5346	-0-	-282	-0-	1987	1	3355	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	398	-0-	-1307	-0-	389	3	9	9	Y	8					23
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-	13	1			10
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					10
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2879	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					5
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					5

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	371	1	2196	2	N	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	812	1	2748	2	N	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	888	1	2436	2	N	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	535	1	2258	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	240	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3234	-0-	-455	-0-	1133	1	2101	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3158	-0-	-382	-0-	1131	1	2027	2	N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	1239	1	2616	2	N	-0-					-0-
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1769	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3224	-0-	-80	-0-	1562	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	852	1	8777	2	N	-0-					-0-
11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	812	1	8433	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9748	-0-	-389	-0-	875	1	8873	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	9718	-0-	-295	-0-	925	1	8793	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8769	-0-	-275	-0-	794	1	7975	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-			-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	30	1	2067	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	36	1	2061	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	29	1	1912	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1566	-0-	-394	-0-	41	1	1525	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3052	-0-	-1009	-0-	89	1	2963	2	N	-0-			-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	57	1	3885	2	N	-0-			-0-
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	70	1	3931	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	57	1	3732	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3225	-0-	-443	-0-	84	1	3141	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1292	-0-	-754	-0-	38	1	1254	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	2132	-0-	-28	-0-	31	1	2101	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1837	-0-	-395	-0-	32	1	1805	2	N	-0-			-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	31	1	2032	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1700	-0-	-288	-0-	44	1	1656	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	44	1	3925	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3842	-0-	-208	-0-	26	1	3816	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	30	1	3950	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	181	1	3751	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3511	-0-	-101	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	3875	X	2380	-0-	-1495	-0-	663	1	1717	3	Y	-0-			41
11	3750	X	2940	-0-	-810	-0-	1016	1	1924	3	Y	-0-			41
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	867	1	2796	3	Y	-0-			41
01	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	752	1	2122	3	Y	-0-			41
02	2828	X	1483	-0-	-1345	-0-	440	1	1043	3	Y	-0-			41
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			Y	-0-					38
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			Y	-0-					38
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	306	1	52	3	Y	-0-					38
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					38
02	252	N	40	-0-	-212	-0-	40	1			Y	-0-					38
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	1			Y	-0-					21
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	1			Y	-0-					21
12	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	1			Y	-0-					21
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					21
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	282	1	302	3	Y	-0-					21
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	1293	1	3264	2	N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1172	1	3201	2	N	-0-					-0-
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1075	1	3341	2	N	-0-					-0-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1211	1	3044	2	N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1418	1	2366	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	1062	1	2958	3	Y	-0-					27
11	4770	X	2613	-0-	-2157	-0-	766	1	1843	3	Y	4					31
							4	9									
12	5208	X	2677	-0-	-2531	-0-	701	1	1974	3	Y	2					33
							2	9									
01	5208	X	2374	-0-	-2834	-0-	611	1	1763	3	Y	-0-					33
02	4536	X	2362	-0-	-2174	-0-	931	1	1431	3	Y	-0-					33
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					33

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	279	1	2021	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	270	1	1809	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	279	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	279	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1898	-0-	-34	-0-	252	1	1646	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	5084	X	416	-0-	-4668	-0-	416	1			N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	372	1	988	2	N	-0-					-0-
01	403	X	239	-0-	-164	-0-	239	1			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	658	-0-	-365	-0-	201	1	449	3	Y	7	4	1			21
							8	9									
11	630	X	164	-0-	-466	-0-	47	1	117	3	Y	-0-					21
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	70	1	190	3	Y	5					26
							6	9									
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	10	10	1			26
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					26
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	7	4	1			21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	91	1	3036	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	43	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	53	1	3015	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	46	1	2996	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2739	-0-	-117	-0-	71	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	147	1	4873	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4944	-0-	-156	-0-	71	1	4873	2	N	-0-					-0-
12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	97	1	5500	2	N	-0-					-0-
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	108	1	7037	2	N	-0-					-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	176	1	6564	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-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
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	548	1	896	2	N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	518	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	248	1	825	2	N	-0-					-0-
01	403	N	253	-0-	-150	-0-	54	1	199	2	N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	360	1	908	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	5487	X	4784	-0-	-703	-0-	2070	1	2714	3	Y	-0-			89
11	6300	X	4691	-0-	-1609	-0-	3087	1	1604	3	Y	-0-			89
12	7099	X	5804	-0-	-1295	-0-	2015	1	3789	3	Y	-0-			89
01	7099	X	6775	-0-	-324	-0-	2038	1	4737	3	Y	-0-			89
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	5302	1	2076	3	Y	-0-			89
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			89

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	47	1	1401	2	N	-0-			-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	2	N	-0-			-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	46	1	1469	2	N	-0-			-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	118	1	1398	2	N	-0-			-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	158	1	1187	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	8350	-0-	-640	-0-	1816	1	6534	3	Y	-0-					21
11	8700	X	7772	-0-	-928	-0-	1942	1	5830	3	Y	-0-					21
12	8680	X	8593	-0-	-87	-0-	1753	1	6811	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	2246	1	6703	3	Y	-0-					21
02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	2085	1	6212	3	Y	-0-					21
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					21

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3155	-0-	55	204	3155	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3182	-0-	182	386	3182	2			N	-0-					-0-
12	3752	X	3366	-0-	-386	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2603	-0-	-29	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2669	-0-	-331	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	407	1	1212	3	Y	-0-					53
11	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	412	1	1133	3	Y	-0-					53
12	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	416	1	1134	3	Y	-0-					53
01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	201	1	1112	3	Y	-0-					53
02	1456	N	1229	-0-	-227	-0-	190	1	1039	3	Y	-0-					53
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					53

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
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	228	1	1139	3	Y	-0-					8
11	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	216	1	943	3	Y	17					25
							19	9									
12	1147	N	750	-0-	-397	-0-	104	1	628	3	Y	16					41
							18	9									
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	37	1			4
02	1092	N	855	-0-	-237	-0-	139	1	716	3	Y	-0-					4
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	7192	X	5146	-0-	-2046	-0-	678	1	4424	3	Y	40					47
							44	9									
11	6390	X	4724	-0-	-1666	-0-	525	1	4196	3	Y	3	45	1			5
							3	9									
12	5766	X	4682	-0-	-1084	-0-	436	1	4206	3	Y	36					41
							40	9									
01	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	401	1	3982	3	Y	2	36	1			7
							2	9									
02	4648	X	3651	-0-	-997	-0-	199	1	3452	3	Y	-0-					7
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	1647	1	1502	3	Y	9	15	1			8
							10	9									
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7182	3	3	9	Y	3					11
12	3503	X	2574	-0-	-929	-0-	759	1	1815	3	Y	-0-					11
01	3503	X	1827	-0-	-1676	-0-	841	1	972	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	3164	X	1813	-0-	-1351	-0-	1131	1	674	3	Y	7					13
							8	9									
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	418	1	3593	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	350	1	3415	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	374	1	3611	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	365	1	3560	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3550	-0-	-118	-0-	365	1	3185	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	96	1	3173	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3260	-0-	-100	-0-	47	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	58	1	3297	2	N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	51	1	3324	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2778	-0-	-274	-0-	72	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	717	-0-	-275	-0-	130	1	586	3	Y	1	23	1			5
							1	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	154	1	619	3	Y	10					15
							11	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	181	1	838	3	Y	27					42
							30	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	206	1	905	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	728	N	626	-0-	-102	-0-	112	1	514	3	Y	-0-					15
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	1010	-0-	-106	-0-	89	1	921	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	849	-0-	-291	-0-	75	1	774	2	N	-0-					-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	82	1	828	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	805	-0-	-218	-0-	77	1	728	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	894	2	N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2873	-0-	-291	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	4043	-0-	-18	-0-	1315	1	2728	3	Y	-0-					57
11	3930	X	3763	-0-	-167	-0-	1223	1	2540	3	Y	-0-					57
12	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	1116	1	2724	3	Y	-0-					57
01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	1118	1	2774	3	Y	-0-					57
02	3724	X	3402	-0-	-322	-0-	1027	1	2375	3	Y	-0-					57
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					57

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	67	1	3991	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	262	1	3632	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	173	1	3813	2	N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	516	1	4429	2	N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	627	1	3735	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	383	1	1734	3	Y	1	23	1			5
							1	9									
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	393	1	1584	3	Y	10					15
							11	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	382	1	1765	3	Y	27					42
							30	9									
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	400	1	1758	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	1848	N	1752	-0-	-96	-0-	312	1	1440	3	Y	-0-					15
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	274	1	448	2	N	-0-			-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	237	1	560	2	N	-0-			-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	160	1	533	2	N	-0-			-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	146	1	531	2	N	-0-			-0-
02	756	N	186	-0-	-570	-0-	53	1	133	2	N	-0-			-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

10	1891	N	610	-0-	-1281	-0-	231	1	379	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1344	-0-	-486	-0-	400	1	944	2	N	-0-			-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	546	1	1817	2	N	-0-			-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	422	1	1537	2	N	-0-			-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	470	1	1185	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

10	1364	N	796	-0-	-568	-0-	302	1	494	2	N	-0-			-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	516	1	1221	2	N	-0-			-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	356	1	1182	2	N	-0-			-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	245	1	891	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1263	-0-	-221	-0-	359	1	904	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

10	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	272	1	2787	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2950	-0-	-50	-0-	259	1	2691	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	276	1	2772	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	286	1	2723	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2714	-0-	-142	-0-	246	1	2468	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

10	3714	X	3215	-0-	-499	-0-	1986	1	1229	2	Y	-0-			-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	1041	1	2224	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	749	1	2643	2	Y	-0-			-0-
01	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	718	1	2592	2	Y	-0-			-0-
02	3164	X	2578	-0-	-586	-0-	550	1	2028	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	1537	1	5167	3	Y	24					26
							26	9									
11	6720	X	6418	-0-	-302	-0-	1205	1	5213	3	Y	-0-	17	1			9
12	6882	X	6726	-0-	-156	-0-	1170	1	5546	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	6882	X	6706	-0-	-176	-0-	1664	1	5028	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	1224	1	4766	3	Y	14					16
							15	9									
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					16

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	836	1	2269	3	Y	-0-					59
11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	470	1	1191	3	Y	-0-					59
12	4960	X	635	-0-	-4325	-0-	441	1	194	3	Y	-0-					59
01	4960	X	1186	-0-	-3774	-0-	541	1	645	3	Y	-0-	7	1			52
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					52
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					52

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4974	3	9	9	Y	8					23
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			Y	-0-	13	1			10
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			Y	-0-					10
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5269	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	4872	X	4363	-0-	-509	-0-	4363	3			Y	-0-					5
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					5

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2344	-0-	-1562	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1487	-0-	-1901	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	279	1	5895	2	N	-0-					-0-
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	270	1	5812	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	279	1	6002	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6065	-0-	-414	-0-	279	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5140	-0-	-544	-0-	252	1	4888	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	2224	-0-	-2674	-0-	2224	3			Y	-0-					3
11	4740	X	4641	-0-	-99	-0-	4641	3			Y	-0-					3
12	4898	X	2968	-0-	-1930	-0-	2961	3	7	9	Y	6	4	1			5
01	4898	X	1041	-0-	-3857	-0-	1037	3	4	9	Y	4	3	1			6
02	4340	X	1262	-0-	-3078	-0-	1254	3	8	9	Y	7	4	1			9
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	293	1	9718	2	N	-0-					-0-
11	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	136	1	9355	2	N	-0-					-0-
12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	175	1	9897	2	N	-0-					-0-
01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	147	1	9629	2	N	-0-					-0-
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	226	1	8430	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2840	-0-	40	40	252	1	2588	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

10	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	1699	1	7678	3	Y	-0-					17
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	1256	1	5063	3	Y	-0-					17
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	1167	1	5401	3	Y	-0-					17
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	1208	1	5313	3	Y	-0-					17
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1039	1	4787	3	Y	-0-					17
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					17

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	204	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	156	1	1499	2	N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	98	1	1580	2	N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	154	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	477	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

10	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	139	1	3202	2	N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	74	1	2941	2	N	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	82	1	3243	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	155	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1486	-0-	-1258	-0-	93	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

10	2759	N	2584	-0-	-175	-0-	76	1	2508	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	38	1	2582	2	N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	47	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	40	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2334	-0-	-102	-0-	61	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 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
10	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	479	1	3546	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3936	-0-	-264	-0-	411	1	3525	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	435	1	3553	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	425	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	420	1	3147	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2418	-0-	-651	-0-	71	1	2347	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2632	-0-	-338	-0-	38	1	2594	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	42	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	41	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2043	-0-	-449	-0-	53	1	1990	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	221	1	7346	2	N	-0-					-0-
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	95	1	6515	2	N	-0-					-0-
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	133	1	7525	2	N	-0-					-0-
01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	105	1	6885	2	N	-0-					-0-
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	178	1	6647	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	-0-					-0-
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	34	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	37	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	31	1	2040	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1796	-0-	-416	-0-	47	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	35	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	26	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	29	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	29	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1580	-0-	-128	-0-	41	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	122	1	4051	2	N	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	55	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	68	1	3869	2	N	-0-					-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	62	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	91	1	3414	2	N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	1587	1	7173	3	Y	-0-					21
11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	1502	1	6056	3	Y	-0-					21
12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	1438	1	6656	3	Y	-0-					21
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	1528	1	6717	3	Y	-0-					21
02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	1326	1	6109	3	Y	-0-					21
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	51	1	4518	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4248	-0-	-432	-0-	45	1	4203	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4068	-0-	-104	-0-	239	1	3829	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	33	1	2263	2	N	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	41	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	34	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	55	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	133	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	64	1	4364	2	N	-0-					-0-
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	79	1	4462	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	68	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	109	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	58	1	1933	2	N	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	28	1	1899	2	N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	34	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	26	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	711	-0-	-829	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	5	1	352	2	N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	13	1	761	2	N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	23	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	336	N	101	-0-	-235	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
10	2666	X	1700	-0-	-966	-0-	300	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1881	-0-	-189	-0-	288	1	1593	2	N	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	384	1	2924	2	N	-0-					-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	319	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	572	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	232	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	258	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1159	-0-	-1011	-0-	247	1	912	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1049	-0-	-1245	-0-	190	1	859	2	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	312	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			Y	-0-					1
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			Y	-0-					1
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3283	3	3	9	Y	3	1	1			3
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4432	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	1			Y	-0-					3
11	2550	X	1296	-0-	-1254	-0-	1296	1			Y	-0-					3
12	4619	X	325	-0-	-4294	-0-	312	1	13	9	Y	12	4	1			11
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	10	6	1			15
02	4172	X	294	-0-	-3878	-0-	276	1	18	9	Y	16	9	1			22
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	744	N	303	-0-	-441	-0-	303	1			Y	-0-					31
11	660	N	138	-0-	-522	-0-	138	1			Y	-0-					31
12	899	N	115	-0-	-784	-0-	83	1	32	9	Y	29	27	1			33
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	24	17	1			40
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	9	22	1			27
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	6952	X	6867	-0-	-85	-0-	1244	1	5623	3	Y	-0-					13
11	6660	X	6235	-0-	-425	-0-	1238	1	4991	3	Y	5					18
							6	9									
12	6882	X	6763	-0-	-119	-0-	1200	1	5555	3	Y	7					25
							8	9									
01	6882	X	6826	-0-	-56	-0-	1264	1	5556	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	6216	X	6102	-0-	-114	-0-	1088	1	5012	3	Y	2					20
							2	9									
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					20

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	1416	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	1200	1	2561	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4020	-0-	-196	-0-	888	1	3132	2	Y	-0-					-0-
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	858	1	3096	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3117	-0-	-411	-0-	665	1	2452	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	512	1	2312	3	Y	-0-					13
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	503	1	2028	3	Y	5					18
							6	9									
12	3348	X	2220	-0-	-1128	-0-	393	1	1819	3	Y	7					25
							8	9									
01	3348	X	1926	-0-	-1422	-0-	356	1	1564	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	3024	X	2076	-0-	-948	-0-	370	1	1704	3	Y	2					20
							2	9									
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					20

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	29	1	349	2	N	-0-					-0-
02	392	N	123	-0-	-269	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	1			Y	-0-					12
11	1200	N	731	-0-	-469	-0-	731	1			Y	-0-					12
12	1395	N	754	-0-	-641	-0-	662	1	92	9	Y	84	28	1			68
01	1364	N	247	-0-	-1117	-0-	217	1	30	9	Y	27	47	1			48
02	672	N	310	-0-	-362	-0-	286	1	24	9	Y	22	32	1			38
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	98	1	1600	2	N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	2	N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	71	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	121	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	89	1	856	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	39	1	3451	2	N	-0-			-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	35	1	3268	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
01	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
02	3276	X	3137	-0-	-139	-0-	185	1	2952	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-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
10	4278	X	3301	-0-	-977	-0-	95	1	3206	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3322	-0-	-818	-0-	3322	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	3428	-0-	-881	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
01	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	3224	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	3101	-0-	-343	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	280	1	1654	2	N	-0-			-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	379	1	1282	2	N	-0-			-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	418	1	1147	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	302	1	1274	2	N	-0-			-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	193	1	1517	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3190	-0-	90	759	282	1	2908	2	N	-0-			-0-
11	3684	X	2925	-0-	-759	-0-	197	1	2728	2	N	-0-			-0-
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	248	1	2913	2	N	-0-			-0-
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	288	1	2770	2	N	-0-			-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	262	1	2188	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	181	1	2369	2	N	-0-					-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	123	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	147	1	2331	2	N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	166	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	165	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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
10	3875	X	2028	-0-	-1847	-0-	367	1	1661	3	Y	-0-					13
11	3750	X	1749	-0-	-2001	-0-	346	1	1397	3	Y	5					18
							6	9									
12	3875	X	1827	-0-	-2048	-0-	323	1	1496	3	Y	7					25
							8	9									
01	3782	X	2406	-0-	-1376	-0-	445	1	1955	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	2128	X	2052	-0-	-76	-0-	366	1	1684	3	Y	2					20
							2	9									
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1536	1	2923	3	N	-0-					65
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1622	1	2566	3	N	13					78
							14	9									
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1605	1	3067	3	N	9	5	1			82
							10	9									
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	1767	1	3528	3	N	5	5	1			82
							6	9									
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1536	1	3033	3	N	5	5	1			82
							6	9									
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					82

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	6492	-0-	-1165	-0-	575	1	5917	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6563	-0-	-697	-0-	522	1	6041	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6526	-0-	-976	-0-	639	1	5887	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	546	1	6111	2	N	-0-					-0-
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	711	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					31
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			Y	-0-					31
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					31
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					31
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	552	1	4982	2	N	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	408	1	4375	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4955	-0-	-1617	-0-	416	1	4539	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	486	1	3653	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3842	-0-	-2094	-0-	689	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	75	1	4943	2	N	-0-					-0-
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	62	1	5108	2	N	-0-					-0-
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	12	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	481	1	12823	2	N	-0-					-0-
11	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	429	1	12250	2	N	-0-					-0-
12	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	346	1	11880	2	N	-0-					-0-
01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	422	1	12342	2	N	-0-					-0-
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	238	1	10622	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	813	-0-	-117	-0-	29	1	784	2	N	-0-					-0-
11	900	X	542	-0-	-358	-0-	18	1	524	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3669	-0-	569	569	159	1	3510	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3232	-0-	132	701	191	1	3041	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2934	-0-	134	835	96	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	587	1	2651	3	Y	-0-					13
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	630	1	2538	3	Y	5					18
							6	9									
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	629	1	2909	3	Y	7					25
							8	9									
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	712	1	3128	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	567	1	2613	3	Y	2					20
							2	9									
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					20

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	5984	-0-	-1022	-0-	292	1	5692	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5477	-0-	-1303	-0-	347	1	5130	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	4684	-0-	-1082	-0-	317	1	4367	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4501	-0-	-1482	-0-	302	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	3516	-0-	-1888	-0-	374	1	3142	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1193	1	5391	3	Y	-0-					13
11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1211	1	4883	3	Y	5					18
							6	9									
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	989	1	4576	3	Y	7					25
							8	9									
01	5890	X	2768	-0-	-3122	-0-	512	1	2250	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	5320	X	3856	-0-	-1464	-0-	687	1	3167	3	Y	2					20
							2	9									
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4258	-0-	-454	-0-	771	1	3487	3	Y	-0-					13
11	4560	X	3416	-0-	-1144	-0-	678	1	2732	3	Y	5					18
							6	9									
12	4712	X	3360	-0-	-1352	-0-	596	1	2756	3	Y	7					25
							8	9									
01	4526	X	3111	-0-	-1415	-0-	575	1	2530	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	4088	X	2789	-0-	-1299	-0-	497	1	2290	3	Y	2					20
							2	9									
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					20

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	289	1	4789	2	N	-0-					-0-
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	282	1	4748	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5290	-0-	-693	-0-	268	1	5022	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5147	-0-	-836	-0-	200	1	4947	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4355	-0-	-1049	-0-	381	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	X	578	-0-	-132	-0-	105	1	473	3	Y	-0-					13
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	231	1	933	3	Y	5					18
							6	9									
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	274	1	1269	3	Y	7					25
							8	9									
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	282	1	1242	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	263	1	1214	3	Y	2					20
							2	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					20

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	282	1	1274	3	Y	-0-					13
11	1530	N	1212	-0-	-318	-0-	240	1	966	3	Y	5					18
							6	9									
12	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	226	1	1043	3	Y	7					25
							8	9									
01	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	202	1	887	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	187	1	862	3	Y	2					20
							2	9									
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					20

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	879	1	9047	2	N	-0-					-0-
11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	827	1	8585	2	N	-0-					-0-
12	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	892	1	9045	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9383	-0-	-537	-0-	1039	1	8344	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8618	-0-	-342	-0-	864	1	7754	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	385	1	1743	3	Y	-0-					23
11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	323	1	1301	3	Y	-0-					23
12	5673	X	907	-0-	-4766	-0-	152	1	702	3	Y	48	55	1			16
							53	9									
01	5673	X	898	-0-	-4775	-0-	166	1	728	3	Y	4	3	1			17
							4	9									
02	5124	X	906	-0-	-4218	-0-	160	1	737	3	Y	8	4	1			21
							9	9									
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					21

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	537 1	1 9	1815	3	Y	1					13
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	692 19	1 9	2164	3	Y	17					30
12	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	441	1	1419	3	Y	-0-					30
01	2356	X	1566	-0-	-790	-0-	404	1	1162	3	Y	-0-					30
02	2688	X	1092	-0-	-1596	-0-	279	1	813	3	Y	-0-					30
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					30

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	1182	1	4396	3	Y	-0-					8
11	6060	X	5694	-0-	-366	-0-	1267 19	1 9	4408	3	Y	17					25
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	1309 18	1 9	5128	3	Y	16					41
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1164	1	5084	3	Y	-0-	37	1			4
02	5348	X	5172	-0-	-176	-0-	1136	1	4036	3	Y	-0-					4
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					4

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	264	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	355	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	396	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	266	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	150	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	207	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	273	1	926	2	N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	280	1	769	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	264	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	788	-0-	-332	-0-	89	1	699	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	51	1	4553	2	N	-0-					-0-
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	46	1	4290	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4586	-0-	-95	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3799	-0-	-373	-0-	223	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-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
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	610	1	2276	2	N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	557	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	532	1	1965	2	N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	549	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	629	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	3			Y	-0-					21
11	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-					21
12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8469	3	4	9	Y	4	2	1			23
01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6974	3	1	9	Y	1	1	1			23
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	1	9	Y	1	1	1			23
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	653	-0-	-29	-0-	23	1	630	2	N	-0-			-0-
11	660	N	412	-0-	-248	-0-	14	1	398	2	N	-0-			-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	2	N	-0-			-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	132	1	2001	2	N	-0-			-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 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
10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	272	1	6709	2	N	-0-			-0-
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	208	1	4924	2	N	-0-			-0-
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	193	1	4913	2	N	-0-			-0-
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	209	1	6049	2	N	-0-			-0-
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	122	1	5437	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	242	1	5252	2	N	-0-			-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	186	1	5007	2	N	-0-			-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	171	1	3415	2	N	-0-			-0-
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	293	1	5570	2	N	-0-			-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	216	1	3598	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	588	1	2328	2	N	-0-			-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	390	1	2772	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	1935	-0-	-948	-0-	510	1	1425	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	1607	-0-	-1307	-0-	478	1	1129	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	1982	-0-	-958	-0-	479	1	1503	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	319	1	5103	2	N	-0-			-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	291	1	4620	2	N	-0-			-0-
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	262	1	3953	2	N	-0-			-0-
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	213	1	4464	2	N	-0-			-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	421	1	2721	2	N	-0-			-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	865	-0-	-561	-0-	120	1	745	2	N	-0-			-0-
11	1200	X	646	-0-	-554	-0-	69	1	577	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	614	-0-	-564	-0-	480	1	134	2	N	-0-			-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	388	1	1768	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3052	-0-	252	252	384	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 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
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	646	1	6671	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	630	1	7410	2	N	-0-			-0-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	700	1	6563	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	6789	-0-	-527	-0-	601	1	6188	2	N	-0-			-0-
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	699	1	6831	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	175	1	4065	2	N	-0-					-0-
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	168	1	3857	2	N	-0-					-0-
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	449	1	4380	2	N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	392	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	326	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-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
10	5239	X	3920	-0-	-1319	-0-	198	1	3722	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3829	-0-	-1241	-0-	210	1	3619	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4363	-0-	-349	-0-	537	1	3826	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	2001	-0-	-2680	-0-	344	1	1657	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3983	-0-	-245	-0-	315	1	3668	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-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
10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	314	1	9570	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8648	-0-	-22	-0-	297	1	8351	2	N	-0-					-0-
12	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	694	1	9797	2	N	-0-					-0-
01	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	558	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	485	1	9478	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	237	1	8627	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7860	-0-	-240	-0-	223	1	7637	2	N	-0-					-0-
12	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	554	1	8829	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8668	-0-	-198	-0-	525	1	8143	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7620	-0-	-388	-0-	456	1	7164	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	107	1			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	546	1	8191	2	N	-0-					-0-
11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	402	1	8196	2	N	-0-					-0-
12	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	416	1	8448	2	N	-0-					-0-
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	507	1	8356	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7506	-0-	-194	-0-	752	1	6754	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	4196	-0-	-3771	-0-	760 6	1 9	3436	3	Y	-0-					13
11	7710	X	4527	-0-	-3183	-0-	898 6	1 9	3623	3	Y	5					18
12	9920	X	3881	-0-	-6039	-0-	688 8	1 9	3185	3	Y	7					25
01	7967	X	4930	-0-	-3037	-0-	912 6	1 9	4012	3	Y	5	12	1			18
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	1100 2	1 9	5069	3	Y	2					20
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	702	-0-	-5219	-0-	79	1	623	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	507	-0-	-4443	-0-	125	1	382	2	N	-0-			-0-
12	1488	X	641	-0-	-847	-0-	220	1	421	2	N	-0-			-0-
01	868	X	639	-0-	-229	-0-	490	1	149	2	N	-0-			-0-
02	644	X	231	-0-	-413	-0-	231	1			N	-0-			-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	202	1	6615	2	N	-0-			-0-
11	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	215	1	6964	2	N	-0-			-0-
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	458	1	7266	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	6526	-0-	-294	-0-	414	1	6112	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	4963	-0-	-1729	-0-	340	1	4623	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8185	-0-	-464	-0-	527	1	7658	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6994	-0-	-416	-0-	389	1	6605	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	6317	-0-	-2022	-0-	221	1	6096	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	6910	-0-	-1429	-0-	557	1	6353	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	5700	-0-	-1832	-0-	478	1	5222	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	2488	-0-	-2317	-0-	189	1	2299	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	2244	-0-	-2406	-0-	135	1	2109	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	2134	-0-	-2609	-0-	83	1	2051	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3009	-0-	-1269	-0-	266	1	2743	2	N	-0-			-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	197	1	3843	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	332	1	8042	2	N	-0-			-0-
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	246	1	7641	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	7339	-0-	-1465	-0-	134	1	7205	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	7089	-0-	-1715	-0-	339	1	6750	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	5413	-0-	-2539	-0-	322	1	5091	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	338	1	4601	2	N	-0-			-0-
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	383	1	4300	2	N	-0-			-0-
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	328	1	4938	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	3846	-0-	-1083	-0-	157	1	3689	2	N	-0-			-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	587	1	4639	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4656	-0-	-552	-0-	187	1	4469	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4584	-0-	-456	-0-	145	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	95	1	4588	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	2905	-0-	-1869	-0-	165	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3040	-0-	-1244	-0-	216	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	2108	X	1868	-0-	-240	-0-	522	1	1346	2	N	-0-					-0-
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	437	1	2124	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	2044	-0-	-64	-0-	561	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	826	-0-	-1282	-0-	404	1	422	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1698	-0-	-206	-0-	647	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
10	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	369	1	11202	2	N	-0-					-0-
11	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	277	1	10297	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	11108	-0-	-393	-0-	169	1	10939	2	N	-0-					-0-
01	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	472	1	11541	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	8998	-0-	-1446	-0-	376	1	8622	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	1			Y	-0-					29
11	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	1			Y	-0-					29
12	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	1			Y	-0-					29
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					29
02	672	N	104	-0-	-568	-0-	104	1			Y	-0-					29
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	3658	X	2480	-0-	-1178	-0-	449	1	2031	3	Y	-0-					10
11	3090	X	1964	-0-	-1126	-0-	390	1	1574	3	Y	-0-					10
12	3472	X	2427	-0-	-1045	-0-	431	1	1996	3	Y	-0-					10
01	3472	X	2210	-0-	-1262	-0-	410	1	1800	3	Y	-0-					10
02	3136	X	2050	-0-	-1086	-0-	366	1	1684	3	Y	-0-					10
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	168	1	4356	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4322	-0-	-28	-0-	149	1	4173	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	121	1	4053	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4037	-0-	-489	-0-	137	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	84	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	7	1	5	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	116	1	3860	2	N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	59	1	4065	2	N	-0-					-0-
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	80	1	4519	2	N	-0-					-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	77	1	5053	2	N	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	128	1	4786	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	367	1	1370	2	N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	321	1	948	2	N	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	397	1	1464	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	363	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	899	-0-	-277	-0-	224	1	675	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	2835	-0-	-2652	-0-	315	1	2520	2	N	-0-					-0-
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	384	1	5061	2	N	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	349	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	1351	-0-	-3888	-0-	302	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	49	-0-	-5047	-0-	10	1	39	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	6236	-0-	-2506	-0-	574	1	5662	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	6934	-0-	-1526	-0-	574	1	6360	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	5893	-0-	-1857	-0-	706	1	5187	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	3826	-0-	-3149	-0-	509	1	3317	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	3250	-0-	-3218	-0-	395	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	685	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	475	1	2653	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	635	1	2372	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	426	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2720	-0-	-304	-0-	563	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	549	1	10648	2	N	-0-					-0-
11	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	661	1	10638	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	528	1	10570	2	N	-0-					-0-
01	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	663	1	11863	2	N	-0-					-0-
02	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	387	1	11087	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5544	X	3886	-0-	-1658	-0-	704	1	3182	3	N	-0-					22
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	680	1	2741	3	N	-0-					22
12	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	380	1	1760	3	N	8	5	1			25
							9	9									
01	2387	X	1561	-0-	-826	-0-	288	1	1267	3	N	5	5	1			25
							6	9									
02	2156	X	724	-0-	-1432	-0-	128	1	590	3	N	5	5	1			25
							6	9									
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					25

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	281	1	10716	2	N	-0-					-0-
11	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	621	1	9891	2	N	-0-					-0-
12	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	790	1	9520	2	N	-0-					-0-
01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	198	1	8942	2	N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	364	1	9402	2	N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1330	1	5046	3	Y	21	26	1			5
							23	9									
11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	1447	1	4818	3	Y	-0-					5
12	6324	X	5984	-0-	-340	-0-	1421	1	4563	3	Y	-0-					5
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1725	1	5029	3	Y	-0-					5
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1456	1	4560	3	Y	-0-					5
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	21	26	1			5
							23	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1362	1	5167	3	Y	21	26	1			5
							23	9									
11	6240	X	6178	-0-	-62	-0-	1427	1	4751	3	Y	-0-					5
12	7316	X	7160	-0-	-156	-0-	1701	1	5459	3	Y	-0-					5
01	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	1762	1	5137	3	Y	-0-					5
02	5908	X	5505	-0-	-403	-0-	1332	1	4173	3	Y	-0-					5
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25	1	662	2	N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	921	2	N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
10	1240	X	1093	-0-	-147	-0-	198	1	895	3	Y	-0-					6
11	1110	X	971	-0-	-139	-0-	193	1	777	3	Y	1					7
							1	9									
12	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	183	1	849	3	Y	-0-					7
01	1085	N	670	-0-	-415	-0-	124	1	546	3	Y	-0-					7
02	896	N	218	-0-	-678	-0-	39	1	179	3	Y	-0-					7
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					7

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	232	1	4278	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4842	-0-	-18	-0-	188	1	4654	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4502	-0-	-892	-0-	162	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4405	-0-	-989	-0-	187	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3305	-0-	-1567	-0-	123	1	3182	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	250	1	6615	2	N	-0-					-0-
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	219	1	6230	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5637	-0-	-1400	-0-	164	1	5473	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5328	-0-	-1709	-0-	186	1	5142	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	3348	-0-	-3008	-0-	117	1	3231	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-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
10	5084	X	3113	-0-	-1971	-0-	212	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	237	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	204	1	4820	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	2876	-0-	-1495	-0-	217	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	1762	-0-	-2382	-0-	139	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	1126	1	5089	3	Y	-0-					33
11	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	1371	1	5529	3	Y	-0-					33
12	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	1337	1	6188	3	Y	2	34	1			1
							2	9									
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	1357	1	5968	3	Y	-0-					1
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1131	1	5212	3	Y	-0-					1
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					1

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	94	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	45	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	56	1	3166	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	49	1	3187	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2758	-0-	-154	-0-	72	1	2686	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	21	1	52	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	174	1	5140	2	N	-0-					-0-
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	142	1	4827	2	N	-0-					-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	91	1	5468	2	N	-0-					-0-
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	242	1	5856	2	N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	172	1	3951	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

10	682	N	326	-0-	-356	-0-	279	1	47	2	N	-0-			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	279	1	19	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	198	1	3600	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2719	-0-	-371	-0-	156	1	2563	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3088	-0-	-1066	-0-	91	1	2997	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	1974	-0-	-2180	-0-	154	1	1820	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	2427	-0-	-1325	-0-	173	1	2254	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

10	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	2145	1	7311	2	N	-0-			-0-
11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	2107	1	6600	2	N	-0-			-0-
12	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	2223	1	6861	2	N	-0-			-0-
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	2266	1	3589	2	N	-0-			-0-
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	2513	1	5774	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

10	5921	X	5886	-0-	-35	-0-	341	1	5545	2	N	-0-			-0-
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	395	1	5324	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	6042	-0-	-282	-0-	348	1	5694	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	4499	-0-	-1825	-0-	412	1	4087	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	739	-0-	-4973	-0-	230	1	509	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	596	1	2695	3	Y	-0-					14
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	700	1	2823	3	Y	7					21
							8	9									
12	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	628	1	2906	3	Y	-0-					21
01	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	609	1	2677	3	Y	-0-					21
02	3444	X	2625	-0-	-819	-0-	468	1	2157	3	Y	-0-					21
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	5983	X	5138	-0-	-845	-0-	929	1	4199	3	Y	9	15	1			8
							10	9									
11	5430	X	5015	-0-	-415	-0-	996	1	4016	3	Y	3					11
							3	9									
12	5394	X	5388	-0-	-6	-0-	957	1	4431	3	Y	-0-					11
01	5394	X	5181	-0-	-213	-0-	957	1	4210	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	885	1	4077	3	Y	7					13
							8	9									
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	3410	X	2957	-0-	-453	-0-	536	1	2421	3	Y	-0-					20
11	3180	X	1414	-0-	-1766	-0-	281	1	1133	3	Y	-0-					20
12	3255	X	2551	-0-	-704	-0-	453	1	2098	3	Y	-0-					20
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	19	19	1			20
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					20
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	313	1	10406	2	N	-0-					-0-
11	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	142	1	9750	2	N	-0-					-0-
12	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	178	1	10064	2	N	-0-					-0-
01	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	161	1	10510	2	N	-0-					-0-
02	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	248	1	9288	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	5859	X	5443	-0-	-416	-0-	601	1	4842	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4743	-0-	-897	-0-	483	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4564	-0-	-1636	-0-	444	1	4120	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	2268	-0-	-3932	-0-	312	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	1045	-0-	-4555	-0-	168	1	877	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-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
10	8525	X	8247	-0-	-278	-0-	241	1	8006	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8149	-0-	-101	-0-	117	1	8032	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	4629	-0-	-4020	-0-	80	1	4549	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
02	7672	X	140	-0-	-7532	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

10	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	322	1	3179	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	305	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	499	1	3247	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	402	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3040	-0-	-208	-0-	436	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

10	20987	X	20553	-0-	-434	-0-	80	1	20473	2	N	-0-					-0-
11	20310	X	18951	-0-	-1359	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	17596	-0-	-3422	-0-	54	1	17542	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	18734	-0-	-2284	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	17585	-0-	-1399	-0-	13	1	17572	2	N	-0-					-0-
03	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 10622 - 11620

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	75	1	339	3	Y	-0-					15
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	75	1	303	3	Y	-0-					15
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	87	1	403	3	Y	-0-					15
01	403	N	12	-0-	-391	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					15
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					15
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					15

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

10	1364	N	922	-0-	-442	-0-	53	1	869	2	N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1315	2	N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	63	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	93	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1130	-0-	-158	-0-	107	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	121	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	90	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	90	1	1975	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	153	1	1867	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1801	-0-	-47	-0-	170	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	1	1	209	2	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-					-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	2357	-0-	-2324	-0-	79	1	2278	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	2646	-0-	-1884	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	55	1	2740	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1159	-0-	-1197	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	650	-0-	-1814	-0-	15	1	635	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1018	1	2445	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	977	1	2866	2	N	-0-					-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1002	1	2939	2	N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1076	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	947	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	62	1	2051	2	N	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	29	1	2009	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	36	1	2053	2	N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	33	1	2165	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1891	-0-	-13	-0-	49	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	95	1	3160	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	44	1	3045	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	54	1	3036	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	49	1	3185	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2765	-0-	-203	-0-	72	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	2	N	-0-			-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	2861	-0-	-2037	-0-	84	1	2777	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3179	-0-	-781	-0-	46	1	3133	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2578	-0-	-1142	-0-	45	1	2533	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	2364	-0-	-488	-0-	36	1	2328	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2053	-0-	-915	-0-	53	1	2000	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	2	N	-0-			-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	24	1	1664	2	N	-0-			-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	29	1	1618	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1102	-0-	-603	-0-	17	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	965	-0-	-603	-0-	25	1	940	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	109	1	3630	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3420	-0-	-120	-0-	49	1	3371	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	62	1	3513	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	54	1	3531	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3147	-0-	-241	-0-	82	1	3065	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6046	-0-	-464	-0-	1941	1	4105	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5588	-0-	-712	-0-	1613	1	3975	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	1907	-0-	-5068	-0-	1617	1	290	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	4597	-0-	-1727	-0-	1648	1	2949	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4236	-0-	-1224	-0-	1553	1	2683	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	8766	-0-	-1278	-0-	1588	1	7178	3	Y	-0-			32
11	9720	X	9548	-0-	-172	-0-	1897	1	7651	3	Y	-0-			32
12	10385	X	10249	-0-	-136	-0-	1821	1	8428	3	Y	-0-			32
01	9858	X	7661	-0-	-2197	-0-	1420	1	6241	3	Y	-0-			32
02	8904	X	5505	-0-	-3399	-0-	982	1	4523	3	Y	-0-			32
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT			32

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2534	-0-	-194	-0-	110	1	2424	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2910	-0-	-150	-0-	84	1	2826	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	95	1	2914	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	216	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2632	-0-	-84	-0-	224	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	165	1	5494	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5390	-0-	-40	-0-	77	1	5313	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5529	-0-	-51	-0-	96	1	5433	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	81	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4831	-0-	-293	-0-	126	1	4705	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4854	-0-	-354	-0-	3722	1	1132	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4451	-0-	-589	-0-	4451	1			N	-0-					-0-
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	1			N	-0-					-0-
01	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	388	1	4277	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3948	-0-	-448	-0-	225	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-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
10	5890	X	5762	-0-	-128	-0-	356	1	5406	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5333	-0-	-307	-0-	268	1	5065	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5556	-0-	-117	-0-	280	1	5276	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	480	1	5122	2	N	47					47
							52	9									
02	5208	X	5081	-0-	-127	-0-	563	1	4518	2	N	-0-					47
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					47

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

10	15636	X	15636	-0-		-0-	-0-	3349	1	12287	2	N	-0-					-0-
11	15044	X	15044	-0-		-0-	-0-	3089	1	11955	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	15314	-0-		-0-	-0-	2987	1	12327	2	N	-0-					-0-
01	17553	X	17553	-0-		-0-	-0-	4307	1	13246	2	N	-0-					-0-
02	14999	X	14999	-0-		-0-	-0-	3335	1	11664	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	NO RPT	-0-		-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

10	2539	X	2539	-0-		-0-	-0-	1128	1	1411	2	N	-0-					-0-
11	1249	X	1249	-0-		-0-	-0-	1249	1			N	-0-					-0-
12	2263	X	1205	-0-		-1058	-0-	1205	1			N	-0-					-0-
01	2263	X	1036	-0-		-1227	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
02	2044	X	1007	-0-		-1037	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-		-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-		-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

10	1581	X	909	-0-		-672	-0-	161	1	748	2	N	-0-					-0-
11	702	X	702	-0-		-0-	-0-	143	1	559	2	N	-0-					-0-
12	964	X	964	-0-		-0-	-0-	225	1	739	2	N	-0-					-0-
01	899	X	838	-0-		-61	-0-	198	1	640	2	N	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-		-0-	-0-	364	1	1892	2	N	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-		-961	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	24	1	92	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	X	117	-0-	-100	-0-	21	1	96	2	N	-0-			-0-
11	210	X	140	-0-	-70	-0-	28	1	112	2	N	-0-			-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	77	1	251	2	N	-0-			-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	140	1	455	2	N	-0-			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	131	1	681	2	N	-0-			-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-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
10	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	868	1	8856	2	N	-0-			-0-
11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	840	1	1349	2	N	-0-			-0-
12	1519	X	1101	-0-	-418	-0-	868	1	233	2	N	-0-			-0-
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	868	1	1307	2	N	-0-			-0-
02	1372	X	1180	-0-	-192	-0-	784	1	396	2	N	-0-			-0-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	279	1	2989	2	N	-0-			-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	270	1	3138	2	N	-0-			-0-
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	279	1	3218	2	N	-0-			-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	279	1	3566	2	N	-0-			-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	252	1	3243	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	556					N	NO RPT			-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
10	11532	X	8779	-0-	-2753	-0-	8779	2			N	-0-			-0-
11	11160	X	8255	-0-	-2905	-0-	8255	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	8527	-0-	-525	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
01	9052	X	8567	-0-	-485	-0-	8567	2			N	-0-			-0-
02	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-			-0-
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	4743	X	2589	-0-	-2154	-0-	457	1	2132	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	2504	-0-	-2086	-0-	509	1	1995	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	2298	-0-	-2445	-0-	537	1	1761	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	1976	-0-	-1620	-0-	466	1	1510	2	N	-0-			-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	434	1	2255	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	273	1	1275	2	N	-0-			-0-
11	510	X	337	-0-	-173	-0-	69	1	268	2	N	-0-			-0-
12	527	X	111	-0-	-416	-0-	26	1	85	2	N	-0-			-0-
01	904	X	904	-0-	-0-	-0-	213	1	691	2	N	-0-			-0-
02	476	X	40	-0-	-436	-0-	6	1	34	2	N	-0-			-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5797	-0-	-930	-0-	1050	1	4747	3	Y	-0-			14
11	6210	X	5151	-0-	-1059	-0-	1024	1	4127	3	Y	-0-			14
12	6944	X	5295	-0-	-1649	-0-	941	1	4354	3	Y	-0-			14
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1377	1	6053	3	Y	-0-			14
02	6272	X	5693	-0-	-579	-0-	1015	1	4678	3	Y	-0-			14
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			14

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	88	1	2921	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2330	-0-	-430	-0-	33	1	2297	2	N	-0-			-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	57	1	3227	2	N	-0-			-0-
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	46	1	2974	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	1631	-0-	-945	-0-	42	1	1589	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	86	1	2845	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	43	1	2937	2	N	-0-			-0-
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	55	1	3086	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	46	1	3004	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2655	-0-	-145	-0-	69	1	2586	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	81	1	2682	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	41	1	2789	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	51	1	2876	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	44	1	2854	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2422	-0-	-210	-0-	63	1	2359	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	868	1	173	2	N	-0-			-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	840	1	183	2	N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	868	1	78	2	N	-0-			-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	784	1	26	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	85	1	2834	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	41	1	2798	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	51	1	2873	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	44	1	2884	2	N	-0-			-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	77	1	2885	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5436	-0-	-237	-0-	314	1	5122	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5217	-0-	-213	-0-	238	1	4979	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	234	1	5146	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5391	-0-	-220	-0-	408	1	4983	2	N	-0-			-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	477	1	4581	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	2710	-0-	-2374	-0-	279	1	2431	2	N	-0-			-0-
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	270	1	4375	2	N	-0-			-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	279	1	4268	2	N	-0-			-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	279	1	5219	2	N	-0-			-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	252	1	4346	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12152	X	8328	-0-	-3824	-0-	344	1	7984	2	N	-0-			-0-
11	11760	X	8490	-0-	-3270	-0-	336	1	8154	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	10468	-0-	-1436	-0-	596	1	9872	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	11121	-0-	-535	-0-	254	1	10867	2	N	-0-			-0-
02	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	341	1	10110	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	10423	-0-	-210	-0-	10423	2			N	-0-			-0-
11	10200	X	9653	-0-	-547	-0-	9653	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	9192	-0-	-976	-0-	9192	2			N	-0-			-0-
01	10416	X	8988	-0-	-1428	-0-	8988	2			N	-0-			-0-
02	9408	X	7845	-0-	-1563	-0-	7845	2			N	-0-			-0-
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	973	1	12044	2	N	-0-			-0-
11	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1053	1	11580	2	N	-0-			-0-
12	13857	X	11936	-0-	-1921	-0-	1002	1	10934	2	N	-0-			-0-
01	13857	X	12313	-0-	-1544	-0-	966	1	11347	2	N	-0-			-0-
02	12516	X	10602	-0-	-1914	-0-	1116	1	9486	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-			-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	N	-0-			-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	70	1	726	2	N	-0-			-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	2	N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	106	1	453	2	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	4968	-0-	-1976	-0-	362	1	4606	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	4929	-0-	-1791	-0-	360	1	4569	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	3971	-0-	-2880	-0-	567	1	3404	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	179	-0-	-5804	-0-	179	1			N	-0-			-0-
02	5404	X	263	-0-	-5141	-0-	263	1			N	-0-			-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	1236	1	9656	2	N	-0-			-0-
11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	1080	1	9402	2	N	-0-			-0-
12	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	1321	1	12144	2	N	-0-			-0-
01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	872	1	7378	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	3387	-0-	-2325	-0-	722	1	2665	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	9517	X	8134	-0-	-1383	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7740	-0-	-1080	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7515	-0-	-1444	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7790	-0-	-1169	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7183	-0-	-349	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-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
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	N	-0-					-0-
11	930	X	399	-0-	-531	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	277	-0-	-684	-0-	277	1			N	-0-					-0-
02	616	X	314	-0-	-302	-0-	246	1	68	2	N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
10	5704	X	1372	-0-	-4332	-0-	102	1	1270	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	1207	-0-	-4313	-0-	101	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	1145	-0-	-4559	-0-	96	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	839	-0-	-2230	-0-	66	1	773	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	686	-0-	-1190	-0-	72	1	614	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6758	X	6454	-0-	-304	-0-	279	1	6175	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4426	-0-	-2114	-0-	270	1	4156	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5383	-0-	-1375	-0-	279	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5338	-0-	-1110	-0-	279	1	5059	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4992	-0-	-832	-0-	252	1	4740	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	8897	X	8734	-0-	-163	-0-	279	1	8455	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	8222	-0-	-388	-0-	270	1	7952	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	8270	-0-	-472	-0-	279	1	7991	2	N	-0-			-0-
01	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	279	1	8665	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7446	-0-	-450	-0-	252	1	7194	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT			-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
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	279	1	3987	2	N	-0-			-0-
11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	270	1	5770	2	N	-0-			-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	279	1	4776	2	N	-0-			-0-
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	279	1	5186	2	N	-0-			-0-
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	252	1	4635	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	5735	X	1525	-0-	-4210	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
11	5550	X	1921	-0-	-3629	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
12	3193	X	2108	-0-	-1085	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
01	2449	X	1889	-0-	-560	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
02	2072	X	1289	-0-	-783	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	354	1	5778	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	273	1	5697	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	6026	-0-	-50	-0-	262	1	5764	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	6047	-0-	-91	-0-	457	1	5590	2	N	-0-			-0-
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	535	1	5138	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4623	-0-	-368	-0-	837 3	1 9	3783	3	N	3					36
11	4830	X	4476	-0-	-354	-0-	889	1	3587	3	N	-0-					36
12	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	838	1	3877	3	N	-0-					36
01	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	849	1	3733	3	N	-0-					36
02	4312	X	3927	-0-	-385	-0-	700	1	3227	3	N	-0-					36
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					36

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
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	279	1	6172	2	N	-0-			-0-
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	270	1	5897	2	N	-0-			-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	279	1	5327	2	N	-0-			-0-
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	279	1	4848	2	N	-0-			-0-
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	252	1	5313	2	N	-0-			-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31500	X	31500	-0-	-0-	-0-	31500	2			N	-0-			-0-
11	30180	X	29926	-0-	-254	-0-	29926	2			N	-0-			-0-
12	30685	X	30685	-0-	-0-	-0-	30685	2			N	-0-			-0-
01	31496	X	30925	-0-	-571	-0-	30925	2			N	-0-			-0-
02	28448	X	27241	-0-	-1207	-0-	27241	2			N	-0-			-0-
03	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3114	-0-	14	765	3114	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3926	-0-	926	1691	3926	2			N	-0-			-0-
12	3096	X	1405	-0-	-1691	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-			-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-					28
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			Y	-0-					28
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6980	3	6	9	Y	5	2	1			31
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6957	3	2	9	Y	2	2	1			31
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6134	3	2	9	Y	2	2	1			31
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					31

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
10	9548	X	8703	-0-	-845	-0-	1573	1	7108	3	Y	20					46
							22	9									
11	9240	X	8803	-0-	-437	-0-	1749	1	7054	3	Y	-0-					46
12	9734	X	9413	-0-	-321	-0-	1673	1	7740	3	Y	-0-	5	1			41
01	9734	X	9179	-0-	-555	-0-	1701	1	7478	3	Y	-0-	30	1			11
02	8792	X	7653	-0-	-1139	-0-	1365	1	6288	3	Y	-0-					11
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	8494	X	8243	-0-	-251	-0-	1489	1	6732	3	Y	20					46
							22	9									
11	8220	X	7929	-0-	-291	-0-	1576	1	6353	3	Y	-0-					46
12	8525	X	8150	-0-	-375	-0-	1448	1	6702	3	Y	-0-	5	1			41
01	8525	X	8026	-0-	-499	-0-	1487	1	6539	3	Y	-0-	30	1			11
02	7700	X	6789	-0-	-911	-0-	1211	1	5578	3	Y	-0-					11
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					27
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					27
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	645	3	9	9	Y	8	3	1			32
01	837	N	588	-0-	-249	-0-	585	3	3	9	Y	3	3	1			32
02	588	N	399	-0-	-189	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			32
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					32

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
10	5580	X	5536	-0-	-44	-0-	1003	1	4533	3	Y	-0-					5
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1065	1	4294	3	Y	-0-					5
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	1002	1	4637	3	Y	-0-					5
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1049	1	4614	3	Y	-0-					5
02	5012	X	4800	-0-	-212	-0-	856	1	3944	3	Y	-0-					5
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					5

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024

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
10	13764	X	13327	-0-	-437	-0-	2414	1	10913	3	N	-0-					-0-
11	13320	X	12459	-0-	-861	-0-	2476	1	9983	3	N	-0-					-0-
12	13578	X	12751	-0-	-827	-0-	2266	1	10485	3	N	-0-					-0-
01	13392	X	12611	-0-	-781	-0-	2337	1	10274	3	N	-0-					-0-
02	12096	X	11139	-0-	-957	-0-	1987	1	9152	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					16
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					16
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2444	3	3	9	Y	3	1	1			18
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	3	1	9	Y	1	1	1			18
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	3	1	9	Y	1	1	1			18
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	1015	1	4589	3	Y	-0-					14
11	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	1061	1	4277	3	Y	-0-					14
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1069	1	4948	3	Y	-0-					14
01	5611	X	4933	-0-	-678	-0-	914	1	4019	3	Y	-0-					14
02	5068	X	3221	-0-	-1847	-0-	574	1	2647	3	Y	-0-					14
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					14

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
11	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
12	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
01	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
02	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	857	1	6908	2	N	-0-					-0-
11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	817	1	7214	2	N	-0-					-0-
12	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	906	1	8399	2	N	-0-					-0-
01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	1406	1	8818	2	N	-0-					-0-
02	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	1528	1	7981	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	13130	-0-	-200	-0-	2378	1	10752	3	Y	-0-					22
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	2539	1	10238	3	Y	-0-					22
12	13454	X	11873	-0-	-1581	-0-	2110	1	9763	3	Y	-0-					22
01	13454	X	11728	-0-	-1726	-0-	2173	1	9555	3	Y	-0-					22
02	12152	X	10059	-0-	-2093	-0-	1794	1	8265	3	Y	-0-					22
03	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

10	2325	X	573	-0-	-1752	-0-	104	1	469	3	Y	-0-					14
11	2310	X	1430	-0-	-880	-0-	283	1	1139	3	Y	7					21
							8	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	394	1	1826	3	Y	-0-					21
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	344	1	1514	3	Y	-0-					21
02	1344	N	788	-0-	-556	-0-	141	1	647	3	Y	-0-					21
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					21

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2024

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	7280	-0-	-5	-0-	279	1	7001	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	7228	-0-	-272	-0-	270	1	6958	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	7713	-0-	-37	-0-	279	1	7434	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	6548	-0-	-1202	-0-	279	1	6269	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6163	-0-	-725	-0-	252	1	5911	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	135	-0-	-423	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	4717	-0-	1917	1917	4717	2			N	-0-			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	1607					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-			-0-
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-			-0-
12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-			-0-
01	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-			-0-
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-			-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	305	1	4983	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5195	-0-	-115	-0-	237	1	4958	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	5167	-0-	-227	-0-	225	1	4942	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	5056	-0-	-338	-0-	382	1	4674	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4742	-0-	-102	-0-	447	1	4295	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-			-0-
11	8820	X	7476	-0-	-1344	-0-	7476	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	7872	-0-	-2079	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	7641	-0-	-2310	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	7393	-0-	-1371	-0-	7393	2			N	-0-			-0-
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1922	X	1028	-0-	-894	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	980	-0-	-880	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
02	924	N	536	-0-	-388	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	995	1	4499	3	Y	-0-					14
11	5040	X	4891	-0-	-149	-0-	970	1	3913	3	Y	7					21
							8	9									
12	5580	X	4823	-0-	-757	-0-	857	1	3966	3	Y	-0-					21
01	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	890	1	3915	3	Y	-0-					21
02	4956	X	4038	-0-	-918	-0-	720	1	3318	3	Y	-0-					21
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					21

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	632	1	11949	2	N	-0-					-0-
11	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	949	1	9398	2	N	-0-					-0-
12	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	874	1	13735	2	N	-0-					-0-
01	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	827	1	8475	2	N	-0-					-0-
02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	538	1	8610	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1674	X	821	-0-	-853	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	677	-0-	-943	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1284	-0-	-390	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	878	-0-	-634	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	11818	-0-	-303	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
11	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
12	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
01	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
02	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	10315	-0-	-318	-0-	1869	1	8446	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	9913	-0-	-377	-0-	1970	1	7943	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	10090	-0-	-605	-0-	1793	1	8297	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	10010	-0-	-685	-0-	1855	1	8155	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	8840	-0-	-820	-0-	1577	1	7263	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	9954	-0-	-1051	-0-	111	1	9843	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	9345	-0-	-825	-0-	461	1	8884	2	N	-0-			-0-
12	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	338	1	10653	2	N	-0-			-0-
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	981	1	9806	2	N	-0-			-0-
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1333	1	8598	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	8575	-0-	-1097	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
11	9360	X	8991	-0-	-369	-0-	8991	2			N	-0-			-0-
12	9672	X	9448	-0-	-224	-0-	9448	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	9314	-0-	-296	-0-	9314	2			N	-0-			-0-
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	2			N	-0-			-0-
11	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	2			N	-0-			-0-
12	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13089	2			N	-0-			-0-
01	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-			-0-
02	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	279	1	7937	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	7828	-0-	-92	-0-	270	1	7558	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	7966	-0-	-218	-0-	279	1	7687	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7338	-0-	-877	-0-	279	1	7059	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6907	-0-	-513	-0-	252	1	6655	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	5158	-0-	-2437	-0-	279	1	4879	2	N	-0-			-0-
11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	270	1	7428	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	7234	-0-	-206	-0-	279	1	6955	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	279	1	6617	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6302	-0-	-698	-0-	252	1	6050	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	279	1	6491	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	6182	-0-	-328	-0-	270	1	5912	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	6174	-0-	-1080	-0-	279	1	5895	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	6604	-0-	-650	-0-	279	1	6325	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	5582	-0-	-970	-0-	252	1	5330	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	7377	1	12770	3	Y	-0-					24
11	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	6135	1	11038	3	Y	22	27	1			19
							24	9									
12	17174	X	16634	-0-	-540	-0-	6350	1	10284	3	Y	-0-					19
01	19003	X	18184	-0-	-819	-0-	7332	1	10852	3	Y	-0-					19
02	17164	X	14939	-0-	-2225	-0-	5460	1	9479	3	Y	-0-					19
03	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					19

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8050	-0-	-444	-0-	465	1	7585	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7807	-0-	-113	-0-	357	1	7450	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7971	-0-	-213	-0-	346	1	7625	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7243	-0-	-941	-0-	547	1	6696	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6635	-0-	-645	-0-	626	1	6009	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	37	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1656	-0-	-1568	-0-	300	1	1356	3	Y	-0-					6
11	3120	X	1714	-0-	-1406	-0-	340	1	1373	3	Y	1					7
							1	9									
12	3224	X	1924	-0-	-1300	-0-	342	1	1582	3	Y	-0-					7
01	2852	X	1273	-0-	-1579	-0-	236	1	1037	3	Y	-0-					7
02	1596	X	1467	-0-	-129	-0-	262	1	1205	3	Y	-0-					7
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	279	1	4438	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	270	1	3544	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3316	-0-	-1148	-0-	279	1	3037	2	N	-0-					-0-
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	279	1	4763	2	N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	252	1	4147	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	620	1	19012	2	N	-0-			-0-
11	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	628	1	18072	2	N	-0-			-0-
12	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	1060	1	17885	2	N	-0-			-0-
01	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	394	1	16939	2	N	-0-			-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	490	1	14805	2	N	-0-			-0-
03	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	49	1	87	3	Y	-0-			7
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			7
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109	3	Y	-0-			7
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	31	1	69	3	Y	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			7

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			7
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-			7
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			7

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14415	X	12298	-0-	-2117	-0-	4189	1	8109	3	Y	-0-			29
11	13650	X	12207	-0-	-1443	-0-	4088	1	8119	3	Y	-0-			29
12	13516	X	12396	-0-	-1120	-0-	3789	1	8607	3	Y	-0-			29
01	13206	X	11858	-0-	-1348	-0-	4219	1	7639	3	Y	-0-			29
02	11648	X	11226	-0-	-422	-0-	3743	1	7483	3	Y	-0-			29
03	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	653	1	2925	3	Y	-0-					17
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	726	1	2893	3	Y	94	94	1			17
							103	9									
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	661	1	3066	3	Y	-0-					17
01	3565	X	1004	-0-	-2561	-0-	167	1	837	3	Y	-0-					17
02	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	544	1	2532	3	Y	-0-					17
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					17

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
12	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	1224	-0-	-4432	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	279	1	6076	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5469	-0-	-441	-0-	270	1	5199	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5739	-0-	-368	-0-	279	1	5460	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5666	-0-	-441	-0-	279	1	5387	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4026	-0-	-1490	-0-	252	1	3774	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	2	3	Y	13	18	1			6
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	3410	X	2637	-0-	-773	-0-	478	1	2159	3	Y	-0-					74
11	3300	X	2534	-0-	-766	-0-	504	1	2030	3	Y	-0-					74
12	3906	X	2591	-0-	-1315	-0-	460	1	2131	3	Y	-0-					74
01	2635	X	257	-0-	-2378	-0-	48	1	209	3	Y	-0-	19	1			55
02	2380	X	110	-0-	-2270	-0-	11 46	1 9	53	3	Y	42					97
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					97

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
10	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	646 10	1 9	2919	3	Y	9	15	1			8
11	3900	X	3296	-0-	-604	-0-	654 3	1 9	2639	3	Y	3					11
12	4960	X	3467	-0-	-1493	-0-	616	1	2851	3	Y	-0-					11
01	4805	X	3045	-0-	-1760	-0-	562 14	1 9	2469	3	Y	13	18	1			6
02	3696	X	3002	-0-	-694	-0-	534 8	1 9	2460	3	Y	7					13
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					13

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7095	-0-	-213	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
11	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10721	-0-	-1028	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10700	-0-	-1049	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9564	-0-	-1048	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	1575	1	7119	3	Y	-0-					74
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	1605	1	6473	3	Y	-0-					74
12	8773	X	8322	-0-	-451	-0-	1479	1	6843	3	Y	-0-					74
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1825	1	8024	3	Y	-0-	19	1			55
02	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	1553	1	7155	3	Y	42					97
							46	9									
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					97

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	226	1	1022	3	Y	9	15	1			8
							10	9									
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	194	1	784	3	Y	3					11
							3	9									
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	185	1	857	3	Y	-0-					11
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	334	1	1466	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	155	1	714	3	Y	7					13
							8	9									
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	279	1	14	2	N	-0-			-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	270	1	7	2	N	-0-			-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	1	2	2	N	-0-			-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	279	1	147	2	N	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	252	1	232	2	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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
10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-			-0-
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-			-0-
12	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-			-0-
01	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-			-0-
02	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-			-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			-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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	3	Y	-0-			29
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	109	1	215	3	Y	-0-			29
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	140	1	318	3	Y	-0-			29
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	140	1	253	3	Y	-0-			29
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	91	1	182	3	Y	-0-			29
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			29

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 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
10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-			-0-
11	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-			-0-
12	7936	X	7272	-0-	-664	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
01	7905	X	7554	-0-	-351	-0-	7554	2			N	-0-			-0-
02	7140	X	5704	-0-	-1436	-0-	5704	2			N	-0-			-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	11652	-0-	-2546	-0-	11652	2			N	-0-			-0-
11	13740	X	13285	-0-	-455	-0-	13285	2			N	-0-			-0-
12	14136	X	13320	-0-	-816	-0-	13320	2			N	-0-			-0-
01	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-			-0-
02	12404	X	12097	-0-	-307	-0-	12097	2			N	-0-			-0-
03	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	279	1	8779	2	N	-0-					-0-
11	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	270	1	7538	2	N	-0-					-0-
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	279	1	7769	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6589	-0-	-169	-0-	279	1	6310	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5524	-0-	-580	-0-	252	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

10	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
11	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
12	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
01	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
02	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

10	3906	X	3471	-0-	-435	-0-	113	1	3358	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3454	-0-	-566	-0-	74	1	3380	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	122	1	3912	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	264	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2074	-0-	-1342	-0-	244	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	270	1	161	2	N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	279	1	274	2	N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	279	1	425	2	N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	252	1	135	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

10	15035	X	14415	-0-	-620	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	14372	-0-	-178	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
12	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
01	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13348	-0-	-64	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

10	11904	X	11427	-0-	-477	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10594	-0-	-926	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10781	-0-	-1123	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10409	-0-	-1309	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9712	-0-	-620	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	15875	-0-	-85	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	16471	-0-	-21	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	16456	-0-	-222	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14582	-0-	-482	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1178	-0-	1178	1178	1178	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1178					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1178					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	10228	-0-	-1056	-0-	279	1	9949	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9778	-0-	-1112	-0-	270	1	9508	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10597	-0-	-470	-0-	279	1	10318	2	N	-0-					-0-
01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	279	1	10532	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8815	-0-	-481	-0-	252	1	8563	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	279	1	54	2	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	270	1	50	2	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	279	1	94	2	N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	279	1	262	2	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	252	1	370	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	279	1	101	2	N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	270	1	55	2	N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	279	1	97	2	N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	279	1	267	2	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	252	1	219	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 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
10	10261	X	7059	-0-	-3202	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8646	-0-	-1284	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
12	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7427	-0-	-637	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-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
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	279	1	1610	2	N	-0-			-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	270	1	1417	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	279	1	1736	2	N	-0-			-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	279	1	1642	2	N	-0-			-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	252	1	1502	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-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
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-			-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-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
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	898	1	4058	3	N	-0-			5
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	963	1	3883	3	N	-0-			5
12	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	881	1	4078	3	N	-0-			5
01	5022	X	4907	-0-	-115	-0-	909	1	3998	3	N	-0-			5
02	4536	X	4377	-0-	-159	-0-	781	1	3596	3	N	-0-			5
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			5

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-			-0-
11	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-			-0-
12	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-			-0-
01	11749	X	11031	-0-	-718	-0-	11031	2			N	-0-			-0-
02	10864	X	9451	-0-	-1413	-0-	9451	2			N	-0-			-0-
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT			-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	181	1	835	3	Y	-0-			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

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
10	9176	X	9147	-0-	-29	-0-	1657	1	7490	3	Y	-0-			83
11	8940	X	8926	-0-	-14	-0-	1774	1	7152	3	Y	-0-			83
12	9238	X	8619	-0-	-619	-0-	1532	1	7087	3	Y	-0-			83
01	9238	X	8794	-0-	-444	-0-	1630	1	7164	3	Y	-0-			83
02	8344	X	8079	-0-	-265	-0-	1441	1	6638	3	Y	-0-			83
03	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					17
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	3	Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					17
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	548	1	2476	3	N	-0-					69
11	3150	X	2655	-0-	-495	-0-	528	1	2127	3	N	-0-					69
12	3255	X	2571	-0-	-684	-0-	457	1	2114	3	N	-0-					69
01	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	531	1	2334	3	N	-0-					69
02	2772	X	2346	-0-	-426	-0-	418	1	1928	3	N	-0-					69
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					69

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
10	6448	X	5918	-0-	-530	-0-	59	1	5859	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	6130	-0-	-110	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5764	-0-	-746	-0-	51	1	5713	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5356	-0-	-1154	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	3835	-0-	-2045	-0-	10	1	3825	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		470	-0-	470	1494	279	1	191	2	N	-0-					-0-
11	1851	X	357	-0-	-1494	-0-	270	1	87	2	N	-0-					-0-
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	279	1	50	2	N	-0-					-0-
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	279	1	111	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	252	1	173	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	730	1	3299	3	N	-0-					78
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	759	1	3062	3	N	-0-					78
12	4557	X	4382	-0-	-175	-0-	779	1	3603	3	N	-0-					78
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	791	1	3477	3	N	-0-					78
02	3724	X	3577	-0-	-147	-0-	638	1	2939	3	N	-0-					78
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	10304	-0-	-794	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9342	-0-	-1398	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9847	-0-	-2026	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10388	-0-	-1485	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10609	-0-	-115	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	279	1	563	2	N	-0-					-0-
11	900	N	721	-0-	-179	-0-	270	1	451	2	N	-0-					-0-
12	961	N	696	-0-	-265	-0-	279	1	417	2	N	-0-					-0-
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	279	1	545	2	N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	252	1	377	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	365	1	1649	3	Y	-0-					20
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	577	1	2326	3	Y	-0-					20
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	371	1	1716	3	Y	-0-					20
01	3100	N	4774	-0-	1674	1674	881	1	3872	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
02	2800	N	4326	-0-	1526	3200	772	1	3554	3	Y	-0-					20
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	1185					Y	NO RPT					20

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
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	271	1	1223	3	Y	-0-					6
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	218	1	878	3	Y	1					7
							1	9									
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	118	1	547	3	Y	-0-					7
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	168	1	739	3	Y	-0-					7
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	128	1	591	3	Y	-0-					7
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1865	-0-	-615	-0-	338	1	1527	3	Y	-0-					26
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	655	1	2640	3	Y	-0-					26
12	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	519	1	2403	3	Y	-0-					26
01	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	407	1	1787	3	Y	-0-					26
02	3080	X	1586	-0-	-1494	-0-	283	1	1303	3	Y	-0-					26
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					26

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	527	1	7044	2	N	-0-					-0-
11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	390	1	7023	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7243	-0-	-383	-0-	462	1	6781	2	N	-0-					-0-
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	543	1	7199	2	N	-0-					-0-
02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	556	1	7495	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	679	1	3067	3	Y	-0-					6
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	760	1	3066	3	Y	1					7
							1	9									
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	648	1	2999	3	Y	-0-					7
01	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	651	1	2862	3	Y	-0-					7
02	3584	X	3142	-0-	-442	-0-	560	1	2582	3	Y	-0-					7
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					7

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	310	-0-	-620	-0-	56	1	254	3	Y	-0-					6
11	900	X	669	-0-	-231	-0-	133	1	536	3	Y	-0-					6
12	2263	N	1434	-0-	-829	-0-	255	1	1178	3	Y	1					7
							1	9									
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	322	1	1417	3	Y	-0-					7
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	247	1	1140	3	Y	-0-					7
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					7

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13564	-0-	-596	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12674	-0-	-1958	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
01	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11658	-0-	-1250	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	7011	-0-	-2134	-0-	279	1	6732	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	6868	-0-	-1922	-0-	270	1	6598	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	4936	-0-	-3248	-0-	279	1	4657	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6939	-0-	-67	-0-	279	1	6660	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6143	-0-	-269	-0-	252	1	5891	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	37	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	972	1	4393	3	Y	9					29
							10	9									
11	5130	X	4531	-0-	-599	-0-	900	1	3631	3	Y	-0-					29
12	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	828	1	3832	3	Y	6					35
							7	9									
01	5363	X	4111	-0-	-1252	-0-	760	1	3343	3	Y	7	37	1			5
							8	9									
02	4844	X	3131	-0-	-1713	-0-	558	1	2573	3	Y	-0-					5
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					5

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	356	1	6578	2	N	-0-					-0-
11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	240	1	5879	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6462	-0-	-575	-0-	301	1	6161	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	359	1	6199	2	N	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	391	1	6115	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2347	-0-	-164	-0-	425	1	1922	3	Y	-0-					23
11	2460	X	2149	-0-	-311	-0-	427	1	1722	3	Y	-0-					23
12	2728	N	1953	-0-	-775	-0-	347	1	1606	3	Y	-0-					23
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	547	1	2406	3	Y	-0-					23
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	397	1	1828	3	Y	-0-					23
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					23

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	481	1	2172	3	Y	-0-					23
11	2820	X	2533	-0-	-287	-0-	503	1	2030	3	Y	-0-					23
12	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	512	1	2371	3	Y	-0-					23
01	2914	X	2290	-0-	-624	-0-	424	1	1866	3	Y	-0-					23
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	495	1	2282	3	Y	-0-					23
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					23

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1831	-0-	-711	-0-	332	1	1499	3	Y	-0-					15
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	561	1	2262	3	Y	-0-					15
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	463	1	2140	3	Y	-0-					15
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	484	1	2127	3	Y	-0-					15
02	2632	X	1742	-0-	-890	-0-	311	1	1431	3	Y	-0-					15
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	3716	-0-	-5770	-0-	1361	1	2355	3	Y	-0-					24
11	9180	X	4678	-0-	-4502	-0-	1663	1	2991	3	Y	22	27	1			19
							24	9									
12	9486	X	2179	-0-	-7307	-0-	832	1	1347	3	Y	-0-					19
01	9486	X	2036	-0-	-7450	-0-	821	1	1215	3	Y	-0-					19
02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	2601	1	4515	3	Y	-0-					19
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	49	1	72	3	Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	6758	X	5656	-0-	-1102	-0-	1022 14	1 9	4620	3	Y	13					34
11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1319	1	5318	3	Y	-0-					34
12	7409	X	6745	-0-	-664	-0-	1199	1	5546	3	Y	-0-					34
01	7409	X	7056	-0-	-353	-0-	1308	1	5748	3	Y	-0-					34
02	6692	X	2517	-0-	-4175	-0-	429 110	1 9	1978	3	Y	100	74	1			60
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					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
10	1519	X	1289	-0-	-230	-0-	279	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	270	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	279	1	1579	2	N	-0-					-0-
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	279	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1755	-0-	-457	-0-	252	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9676	-0-	-89	-0-	490	1	9186	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	9185	-0-	-325	-0-	350	1	8835	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9560	-0-	-267	-0-	432	1	9128	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9410	-0-	-417	-0-	491	1	8919	2	N	-0-					-0-
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	519	1	8243	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-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
10	8804	X	7954	-0-	-850	-0-	1439 10	1 9	6505	3	Y	9					29
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	1709	1	6892	3	Y	-0-					29
12	8804	X	8784	-0-	-20	-0-	1560 7	1 9	7217	3	Y	6					35
01	8742	X	8649	-0-	-93	-0-	1601 8	1 9	7040	3	Y	7	37	1			5
02	8036	X	7730	-0-	-306	-0-	1379	1	6351	3	Y	-0-					5
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	5332	X	3874	-0-	-1458	-0-	355	1	3519	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4789	-0-	-371	-0-	200	1	4589	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4697	-0-	-635	-0-	255	1	4442	2	N	-0-					-0-
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	289	1	4714	2	N	-0-					-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	304	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-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
10	6200	X	6118	-0-	-82	-0-	1660	1	4458	3	Y	-0-					37
11	6000	X	5672	-0-	-328	-0-	1625	1	4047	3	Y	-0-					37
12	6200	X	5711	-0-	-489	-0-	1515	1	4175	3	Y	19	47	1			9
							21	9									
01	6200	X	5719	-0-	-481	-0-	1723	1	3996	3	Y	-0-					9
02	5544	X	5282	-0-	-262	-0-	1633	1	3649	3	Y	-0-					9
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9107	-0-	-2863	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	5242	-0-	-7809	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	7739	-0-	-5312	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10501	-0-	-1287	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-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
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	2746	1	4809	3	Y	-0-					7
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	2547	1	4657	3	Y	-0-					7
12	8618	X	6944	-0-	-1674	-0-	2166	1	4778	3	Y	-0-					7
01	8618	X	5020	-0-	-3598	-0-	1578	1	3442	3	Y	-0-					7
02	7168	X	3193	-0-	-3975	-0-	836	1	2357	3	Y	-0-					7
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	5301	X	4911	-0-	-390	-0-	326	1	4585	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3680	-0-	-1450	-0-	232	1	3448	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4432	-0-	-745	-0-	297	1	4135	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	341	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3916	-0-	-760	-0-	344	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	2326	-0-	-1642	-0-	257	1	2069	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1521	-0-	-2019	-0-	155	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1527	-0-	-1449	-0-	149	1	1378	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	461	-0-	-2515	-0-	63	1	398	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	137	-0-	-2551	-0-	22	1	115	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	777	1	3512	3	Y	-0-					20
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	753	1	3037	3	Y	-0-					20
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	783	1	3623	3	Y	-0-					20
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	843	1	3704	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
02	3864	X	3827	-0-	-37	-0-	683	1	3144	3	Y	-0-					20
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	11718	X	11069	-0-	-649	-0-	358	1	10711	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10807	-0-	-473	-0-	279	1	10528	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	11204	-0-	-452	-0-	169	1	11035	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10823	-0-	-833	-0-	435	1	10388	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	8189	-0-	-2311	-0-	339	1	7850	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	426	1	1923	3	N	-0-					203
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	678	1	2736	3	N	-0-					203
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	443	1	2051	3	N	-0-					203
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	588	1	2583	3	N	-0-					203
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	451	1	2078	3	N	-0-					203
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					203

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	470	1	2126	3	N	-0-					-0-
11	2610	X	1534	-0-	-1076	-0-	305	1	1229	3	N	-0-					-0-
12	2697	X	808	-0-	-1889	-0-	144	1	664	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	861	-0-	-1836	-0-	160	1	701	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	1983	-0-	-453	-0-	354	1	1629	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7765	-0-	-295	-0-	394	1	7371	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	7172	-0-	-268	-0-	304	1	6868	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7679	-0-	-102	-0-	367	1	7312	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	5962	-0-	-1819	-0-	399	1	5563	2	N	-0-					-0-
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	498	1	6900	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	3	Y	-0-					7
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	29	1	53	3	Y	-0-					7
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	21	1	46	3	Y	-0-					7
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	18	1	40	3	Y	-0-					7
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					7
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	566	X	-0-	-0-	-566	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5999	-0-	-15	-0-	341	1	5658	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5054	-0-	-676	-0-	238	1	4816	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5747	-0-	-174	-0-	270	1	5477	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5680	-0-	-334	-0-	316	1	5364	2	N	-0-			-0-
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	337	1	5287	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	376	1	6579	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5653	-0-	-467	-0-	249	1	5404	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5336	-0-	-1453	-0-	301	1	5035	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	3854	-0-	-3090	-0-	324	1	3530	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	4782	-0-	-1490	-0-	413	1	4369	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12896	X	11925	-0-	-971	-0-	11925	2			N	-0-			-0-
11	12480	X	8913	-0-	-3567	-0-	8913	2			N	-0-			-0-
12	13454	X	11945	-0-	-1509	-0-	11945	2			N	-0-			-0-
01	12214	X	8092	-0-	-4122	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
02	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-			-0-
03	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-			-0-
11	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2			N	-0-			-0-
12	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-			-0-
01	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	16205	2			N	-0-			-0-
02	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-			-0-
03	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	1206	-0-	-8280	-0-	279	1	927	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	2083	-0-	-6677	-0-	270	1	1813	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	1231	-0-	-7449	-0-	279	1	952	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	646	-0-	-3167	-0-	279	1	367	2	N	-0-			-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	252	1	1726	2	N	-0-			-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	4154	-0-	-2604	-0-	4154	2			N	-0-			-0-
11	6540	X	671	-0-	-5869	-0-	671	2			N	-0-			-0-
12	5611	X	1899	-0-	-3712	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			-0-
02	4760	X	2272	-0-	-2488	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	787	1	3559	3	Y	16	37	1			13
							18	9									
11	4230	X	4096	-0-	-134	-0-	814	1	3282	3	Y	-0-					13
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	761	1	3523	3	Y	-0-					13
01	4371	X	4353	-0-	-18	-0-	807	1	3546	3	Y	-0-					13
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	737	1	3397	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	641	1	2897	3	Y	16	37	1			13
							18	9									
11	3810	X	3114	-0-	-696	-0-	619	1	2495	3	Y	-0-					13
12	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	627	1	2903	3	Y	-0-					13
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	710	1	3122	3	Y	-0-					13
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	678	1	3123	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					29

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	9873	-0-	-1690	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
11	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
12	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
01	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11929	-0-	-307	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 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
10	4495	X	4355	-0-	-140	-0-	786	1	3551	3	Y	16	37	1			13
							18	9									
11	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	817	1	3294	3	Y	-0-					13
12	4526	X	4190	-0-	-336	-0-	745	1	3445	3	Y	-0-					13
01	4526	X	3703	-0-	-823	-0-	686	1	3017	3	Y	-0-					13
02	4088	X	2616	-0-	-1472	-0-	462	1	2130	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	12028	X	11956	-0-	-72	-0-	4346	1	7610	3	Y	-0-					7
11	11640	X	11129	-0-	-511	-0-	3935	1	7194	3	Y	-0-					7
12	12028	X	8927	-0-	-3101	-0-	2785	1	6142	3	Y	-0-					7
01	11966	X	5044	-0-	-6922	-0-	1586	1	3458	3	Y	-0-					7
02	10808	X	6407	-0-	-4401	-0-	1678	1	4729	3	Y	-0-					7
03	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	Y	1					26
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			19
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	49	1	217	3	Y	-0-					19
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	170	1	785	3	Y	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	1592	1	7194	3	Y	1					26
							1	9									
11	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	1772	1	7145	3	Y	-0-					26
12	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	1618	1	7487	3	Y	-0-	7	1			19
01	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1690	1	7428	3	Y	-0-					19
02	8120	X	7670	-0-	-450	-0-	1368	1	6302	3	Y	-0-					19
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					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
10	6417	X	6406	-0-	-11	-0-	1160	1	5245	3	Y	1					26
							1	9									
11	6120	X	6031	-0-	-89	-0-	1198	1	4833	3	Y	-0-					26
12	6324	X	6213	-0-	-111	-0-	1104	1	5109	3	Y	-0-	7	1			19
01	6417	X	6111	-0-	-306	-0-	1132	1	4979	3	Y	-0-					19
02	5796	X	5214	-0-	-582	-0-	930	1	4284	3	Y	-0-					19
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					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
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	810	1	3661	3	N	-0-					50
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	769	1	3102	3	N	-0-					50
12	4805	X	4287	-0-	-518	-0-	762	1	3525	3	N	-0-					50
01	4805	X	3459	-0-	-1346	-0-	641	1	2818	3	N	-0-					50
02	4032	X	2581	-0-	-1451	-0-	460	1	2121	3	N	-0-					50
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					50

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
10	11687	X	10026	-0-	-1661	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10328	-0-	-982	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
12	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
01	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	431	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	408	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	432	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	178	-0-	-566	-0-	178	1			Y	-0-					-0-
02	560	N	81	-0-	-479	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			Y	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
12	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	1			Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
10	8091	X	4833	-0-	-3258	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5898	-0-	-582	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6256	-0-	-440	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-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
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	1108	1	4032	3	Y	-0-					-0-
11	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	1250	1	4187	3	Y	-0-					-0-
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	1208	1	4585	3	Y	-0-					-0-
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1211	1	4251	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4327	-0-	-209	-0-	924	1	3403	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-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
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	718	1	3244	3	Y	16	37	1			13
							18	9									
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	863	1	3480	3	Y	-0-					13
12	4836	X	3627	-0-	-1209	-0-	645	1	2982	3	Y	-0-					13
01	4557	X	3328	-0-	-1229	-0-	617	1	2711	3	Y	-0-					13
02	4116	X	2412	-0-	-1704	-0-	426	1	1962	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					29

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	10560	-0-	-2274	-0-	1945	1	8615	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	9343	-0-	-2777	-0-	1848	1	7495	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	6600	-0-	-5831	-0-	2080	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10065	-0-	-506	-0-	2976	1	7089	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7460	-0-	-2088	-0-	1672	1	5788	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	9081	-0-	-343	-0-	1641	1	7418	3	N	20					46
							22	9									
11	9090	X	8732	-0-	-358	-0-	1735	1	6997	3	N	-0-					46
12	9145	X	8615	-0-	-530	-0-	1531	1	7084	3	N	-0-	5	1			41
01	9145	X	9072	-0-	-73	-0-	1681	1	7391	3	N	-0-	30	1			11
02	8260	X	7679	-0-	-581	-0-	1370	1	6309	3	N	-0-					11
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	1276	1	2578	3	N	-0-					24
11	3540	X	3448	-0-	-92	-0-	1116	1	2308	3	N	22	27	1			19
							24	9									
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1376	1	2557	3	N	-0-					19
01	3844	X	2046	-0-	-1798	-0-	772	1	1274	3	N	-0-					19
02	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	1085	1	1498	3	N	-0-					19
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					19

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
10	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	1170	1	2363	3	N	-0-					24
11	3450	X	3264	-0-	-186	-0-	1056	1	2184	3	N	22	27	1			19
							24	9									
12	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	1219	1	2265	3	N	-0-					19
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	1503	1	2482	3	N	-0-					19
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1651	1	2278	3	N	-0-					19
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					19

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
10	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	1488	1	3004	3	N	-0-					24
11	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	1386	1	2865	3	N	22	27	1			19
							24	9									
12	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	1457	1	2707	3	N	-0-					19
01	4495	X	2863	-0-	-1632	-0-	1080	1	1783	3	N	-0-					19
02	4060	X	3765	-0-	-295	-0-	1582	1	2183	3	N	-0-					19
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					19

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 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
10	10664	X	10376	-0-	-288	-0-	1911	1	8465	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	9197	-0-	-1033	-0-	1819	1	7378	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	8654	-0-	-1731	-0-	2727	1	5927	2	N	-0-			-0-
01	10385	X	10075	-0-	-310	-0-	2979	1	7096	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	9207	-0-	-173	-0-	2064	1	7143	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

10	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-			-0-
11	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-			-0-
12	11129	X	10216	-0-	-913	-0-	10216	2			N	-0-			-0-
01	11129	X	10307	-0-	-822	-0-	10307	2			N	-0-			-0-
02	9744	X	8587	-0-	-1157	-0-	8587	2			N	-0-			-0-
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

10	12586	X	11449	-0-	-1137	-0-	11449	2			N	-0-			-0-
11	12360	X	11189	-0-	-1171	-0-	11189	2			N	-0-			-0-
12	12772	X	10835	-0-	-1937	-0-	10835	2			N	-0-			-0-
01	12772	X	10716	-0-	-2056	-0-	10716	2			N	-0-			-0-
02	11200	X	9875	-0-	-1325	-0-	9875	2			N	-0-			-0-
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

10	11718	X	10971	-0-	-747	-0-	10971	2			N	-0-			-0-
11	11340	X	11162	-0-	-178	-0-	11162	2			N	-0-			-0-
12	11594	X	11426	-0-	-168	-0-	11426	2			N	-0-			-0-
01	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-			-0-
02	10416	X	10206	-0-	-210	-0-	10206	2			N	-0-			-0-
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

10	7905	X	7653	-0-	-252	-0-	7653	2			N	-0-			-0-
11	7650	X	7301	-0-	-349	-0-	7301	2			N	-0-			-0-
12	7626	X	7531	-0-	-95	-0-	7531	2			N	-0-			-0-
01	7657	X	7630	-0-	-27	-0-	7630	2			N	-0-			-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	279	1	6949	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6397	-0-	-833	-0-	270	1	6127	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	6764	-0-	-707	-0-	279	1	6485	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	6710	-0-	-761	-0-	279	1	6431	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	5771	-0-	-753	-0-	252	1	5519	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	2369	1	10492	2	N	-0-					-0-
11	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	2470	1	10018	2	N	-0-					-0-
12	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	4218	1	9168	2	N	-0-					-0-
01	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	3657	1	8711	2	N	-0-					-0-
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	2452	1	8488	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
11	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
12	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	9816	-0-	-197	-0-	1808	1	8008	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9356	-0-	-334	-0-	1850	1	7506	2	N	-0-					-0-
12	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	3171	1	6894	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9670	-0-	-157	-0-	2859	1	6811	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	7870	-0-	-1006	-0-	1764	1	6106	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	9940	-0-	-1158	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9555	-0-	-735	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9319	-0-	-1066	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8393	-0-	-1992	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8023	-0-	-1357	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9864	-0-	-87	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9330	-0-	-300	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9642	-0-	-309	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9647	-0-	-211	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8620	-0-	-284	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7628	-0-	-122	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7215	-0-	-915	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7611	-0-	-790	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7571	-0-	-830	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6429	-0-	-459	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16926	X	16263	-0-	-663	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15909	-0-	-201	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16172	-0-	-568	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15916	-0-	-824	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14339	-0-	-781	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17112	X	16787	-0-	-325	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	16028	-0-	-532	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16333	-0-	-407	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16250	-0-	-552	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14168	-0-	-1008	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	10109	-0-	-2136	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11584	-0-	-266	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11568	-0-	-336	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10221	-0-	-587	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	15376	X	14460	-0-	-916	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13790	-0-	-1090	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13991	-0-	-424	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	14167	-0-	-279	-0-	61	1	14106	2	N	-0-					-0-
02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	10	1	13521	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	17143	X	16757	-0-	-386	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	15742	-0-	-848	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	16319	-0-	-824	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	16125	-0-	-987	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13864	-0-	-1592	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	3012	1	13340	2	N	-0-					-0-
11	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	3096	1	12558	2	N	-0-					-0-
12	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	5179	1	11258	2	N	-0-					-0-
01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	4932	1	11751	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	14228	-0-	-612	-0-	3189	1	11039	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9431	-0-	-49	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9130	-0-	-666	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
01	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 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
10	14291	X	12902	-0-	-1389	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12033	-0-	-1797	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12828	-0-	-1308	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	13109	-0-	-283	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11474	-0-	-202	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
11	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	17669	-0-	-32	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	16274	-0-	-1830	-0-	73	1	16201	2	N	-0-					-0-
02	16548	X	14638	-0-	-1910	-0-	12	1	14626	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					-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
10	14849	X	12075	-0-	-2774	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12322	-0-	-1688	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12757	-0-	-914	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13271	-0-	-400	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11467	-0-	-433	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					-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
10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9112	-0-	-428	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9321	-0-	-537	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7527	-0-	-2331	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6671	-0-	-2233	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14508	X	5255	-0-	-9253	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
12	14508	X	5622	-0-	-8886	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	75	1	15211	2	N	-0-					-0-
02	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12	1	12785	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
11	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
12	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8028	-0-	-435	-0-	35	1	7993	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	5998	-0-	-3074	-0-	6	1	5992	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20553	X	12141	-0-	-8412	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	3050	-0-	-16840	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	6483	-0-	-14070	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	18687	-0-	-1370	-0-	68	1	18619	2	N	-0-					-0-
02	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	12	1	16160	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
11	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
12	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	11183	-0-	-4069	-0-	47	1	11136	2	N	-0-					-0-
02	14588	X	10452	-0-	-4136	-0-	9	1	10443	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22165	X	20655	-0-	-1510	-0-	20655	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	20353	-0-	-1097	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	20709	-0-	-712	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	20668	-0-	-753	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	14403	-0-	-4581	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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 #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
03	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

10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
11	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
*02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					32
11	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	2			N	-0-					32
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					32
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					32
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					32
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					32

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03		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

10	3100	N	6126	-0-	3026	6238	6126	2			N	-0-					137
11	3000	N	5842	-0-	2842	9080	5842	2			N	-0-					137
12	12161	X	3081	-0-	-9080	-0-	3081	2			N	-0-					137
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					137
*02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					137
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2828	2	91	9	N	83	200	1			20

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	2			N	-0-					15
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					15
12	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					15
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					15
*02	560	N	549	-0-	-11	-0-	549	2			N	-0-					15
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					15

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEEK WELL #: 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
10	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
12	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
*02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

10	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	2			N	-0-					66
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					66
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					66
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					66
*02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-	5	5			61
*03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					61

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-	5	5			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-	5	5			25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					25

MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	318	-0-	318	318	318	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	583	265	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	145	-0-	145	728	145	2			Y	-0-					-0-
*03	870	N	142	-0-	-728	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					39
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					39
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					39
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2449	2	18	9	N	16					55
*02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	N	2					57
03	2201	N	1888	-0-	-313	-0-	1888	2			N	-0-					57

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	5	5			11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-

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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		533	-0-	533	2718	533	3			Y	-0-					6
11	3000	N	529	-0-	-2471	247	529	3			Y	-0-					6
12	791	N	544	-0-	-247	-0-	544	3			Y	-0-					6
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					6
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	471	2	18	9	Y	16					22
*03	558	N	546	-0-	-12	-0-	539	2	7	9	Y	6					28

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

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
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	DLQ G-10		436	-0-	436	2163	436	3			Y	-0-					14
11	2585	N	422	-0-	-2163	-0-	422	3			Y	-0-					14
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					14
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					14
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	7	7			7
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					11

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

10	DLQ G-10		282	-0-	282	1422	282	3			Y	-0-					15
11	1691	N	269	-0-	-1422	-0-	269	3			Y	-0-					15
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					15
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					15
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	301	2	14	9	Y	13					28
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					28

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-					6
11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	2			N	-0-					6
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					6
01	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					6
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					6
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					6

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-	5	5			38
11	1800	N	304	-0-	-1496	-0-	304	2			N	-0-					38
12	2015	N	2	-0-	-2013	-0-	2	2			N	-0-					38
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					38
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					38
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		593				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		593				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		593				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		593				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		593				N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		622				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		622				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		622				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		622				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		622				N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	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

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		659	-0-	659	3385	659	3			Y	-0-					21
11	3000	N	663	-0-	-2337	1048	663	3			Y	-0-					21
12	1731	N	683	-0-	-1048	-0-	683	3			Y	-0-					21
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					21
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	Y	17					38
*03	682	N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4	9	Y	4					42

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2508	-0-	2508	8986	2508	3			Y	-0-					3
11	DLQ G-10	1633	-0-	1633	10619	1633	3			Y	-0-					3
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	7519					Y	-0-					3
01	3100 N	2303	-0-	-797	6722	2303	3			Y	-0-					3
*02	2800 N	828	-0-	-1972	4750	828	2			Y	-0-	3	7			-0-
*03	3100 N	2299	-0-	-801	3949	2299	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1734	-0-	1734	8620	1734	3			Y	-0-					122
11	3000	N	1689	-0-	-1311	7309	1689	3			Y	-0-					122
12	3100	N	1761	-0-	-1339	5970	1742	3	19	9	Y	17					139
01	3100	N	1718	-0-	-1382	4588	1718	3			Y	-0-					139
*02	2800	N	1574	-0-	-1226	3362	1565	2	9	9	Y	8					147
*03	3100	N	1750	-0-	-1350	2012	1747	2	3	9	Y	3					150

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
*02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	1			N	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1558					Y	15					77
11	DLQ G-10		1463	-0-	1463	3021	1461	3	2	9	Y	2	42	1			37
12	3021	N	-0-	-0-	-3021	-0-					Y	-0-					37
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					37
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			35
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					8
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					8
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					8
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					8
*02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					8
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-	1	1			2
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					2
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					2
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					2
*02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					2
03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	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
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

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
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	513	-0-	-231	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	720	N	348	-0-	-372	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	992	N	116	-0-	-876	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
12	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7330	-0-	-606	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
*02	7644	X	6171	-0-	-1473	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6643	-0-	-1820	-0-	6643	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
11	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
12	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
*02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		848	-0-	848	848	848	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		882	-0-	882	1730	882	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2748	1018	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		939	-0-	939	3687	939	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	318	-0-	-457	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	750	N	383	-0-	-367	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

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
10	2263	N	906	-0-	-1357	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1267	-0-	-923	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*02	1176	N	711	-0-	-465	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					128
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					128
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	118	1			10
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	N	7					17
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	N	3					20
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	N	4					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	2	5			47
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

10	6479	X	6374	-0-	-105	-0-	6374	2			Y	-0-	5	5			32
11	6270	X	6061	-0-	-209	-0-	6061	2			Y	-0-	5	5			27
12	6479	X	6367	-0-	-112	-0-	6367	2			Y	-0-					27
01	6479	X	6383	-0-	-96	-0-	6383	2			Y	-0-					27
*02	5852	X	5428	-0-	-424	-0-	5428	2			Y	-0-	5	5			22
*03	6386	X	6305	-0-	-81	-0-	6305	2			Y	-0-					22

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		373	-0-	373	1881	373	3			Y	-0-					7
11	2239	N	358	-0-	-1881	-0-	358	3			Y	-0-					7
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					7
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					7
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	7	7			-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	DLQ G-10		513	-0-	513	1563	513	3			Y	-0-					22
11	2108	N	545	-0-	-1563	-0-	545	3			Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					22
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

10	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	403	1	2988	2	N	-0-	5	5			14
11	3600	X	3312	-0-	-288	-0-	390	1	2922	2	N	-0-	1	5			13
12	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	403	1	3025	2	N	-0-					13
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	393	1	3358	2	N	-0-					13
*02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	329	1	2924	2	N	2					15
							2	9									
03	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	403	1	2824	2	N	2					17
							2	9									

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	599	1	5962	2	N	-0-					52
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	564	1	4590	2	N	-0-					52
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	578	1	3438	2	N	-0-					52
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	233	1	4022	2	N	-0-					52
*02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	205	1	3757	2	N	-0-					52
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	144	1	3411	2	N	-0-					52

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					89
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					89
12	6417	X	5998	-0-	-419	-0-	5998	2			N	-0-					89
01	6417	X	5716	-0-	-701	-0-	5716	2			N	-0-					89
*02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					89
*03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-	19	1			70

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

10	7719	X	7542	-0-	-177	-0-	7542	2			N	-0-					12
11	7290	X	7049	-0-	-241	-0-	7049	2			N	-0-					12
12	7936	X	6900	-0-	-1036	-0-	6900	2			N	-0-					12
01	7936	X	7359	-0-	-577	-0-	7359	2			N	-0-					12
*02	7168	X	6077	-0-	-1091	-0-	6077	2			N	-0-					12
*03	7533	X	6585	-0-	-948	-0-	6585	2			N	-0-	5	5			7

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

10	DLQ G-10		938	-0-	938	3814	938	3			Y	-0-					27
11	DLQ G-10		906	-0-	906	4720	906	3			Y	-0-					27
12	3100	N	980	-0-	-2120	2600	938	3	42	9	Y	38					65
01	3100	N	969	-0-	-2131	469	969	3			Y	-0-					65
*02	1432	N	963	-0-	-469	-0-	960	2	3	9	Y	3					68
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3978	-0-	-762	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4399	-0-	-499	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
*02	3724	X	3331	-0-	-393	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					150
11	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					150
12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					150
01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					150
*02	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					150
*03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-	92	1			58

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	DLQ G-10		789	-0-	789	3929	789	2			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		786	-0-	786	4715	786	2			Y	-0-					20
12	3100	N	775	-0-	-2325	2390	775	2			Y	-0-					20
01	3100	N	825	-0-	-2275	115	825	2			Y	-0-					20
*02	886	N	771	-0-	-115	-0-	716	2	55	9	Y	50					70
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2					72

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			5
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
10	DLQ G-10		143	-0-	143	792	143	3			Y	-0-					9
11	DLQ G-10		153	-0-	153	945	153	3			Y	-0-					9
12	1113	N	168	-0-	-945	-0-	161	3	7	9	Y	6					15
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					15
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	143	2	45	9	Y	41					56
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	Y	11	43	1			24

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

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
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					87
11	990	N	750	-0-	-240	-0-	750	2			N	-0-					87
12	868	N	489	-0-	-379	-0-	489	2			N	-0-					87
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	2			N	-0-					87
*02	700	N	556	-0-	-144	-0-	546	2	10	9	N	9					96
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					97

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
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	554	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	790	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	403	N	253	-0-	-150	-0-	40	1	212	2	Y	1					7
							1	9									
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-					7
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	435	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*02	280	N	117	-0-	-163	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	5	5			67
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					67
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-	5	5			62
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-	5	5			57
*02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-	5	5			52
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					52

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

10	310	N	266	-0-	-44	-0-	254	3	12	9	Y	11					40
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-	35	1			5
12	DLQ G-10		243	-0-	243	243	237	3	6	9	Y	5					10
01	DLQ G-10		255	-0-	255	498	254	3	1	9	Y	1					11
*02	DLQ G-10		245	-0-	245	743	245	2			Y	-0-					11
*03	DLQ G-10		230	-0-	230	973	228	2	2	9	Y	2					13

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*02	588	N	445	-0-	-143	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	753	1	13772	2	N	-0-					-0-
11	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	727	1	12451	2	N	-0-					-0-
12	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	737	1	13417	2	N	-0-					-0-
01	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	756	1	13140	2	N	-0-					-0-
*02	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	634	1	11468	2	N	-0-					-0-
03	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	746	1	12776	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

10	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1834	-0-	-70	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

10	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					25
11	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					25
12	7471	X	7179	-0-	-292	-0-	7179	2			Y	-0-					25
*01	7471	X	7304	-0-	-167	-0-	7304	2			Y	-0-					25
*02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

10	6851	X	6442	-0-	-409	-0-	6442	2			Y	-0-	5	5			7
11	6630	X	6038	-0-	-592	-0-	6038	2			Y	-0-					7
12	6851	X	5854	-0-	-997	-0-	5854	2			Y	-0-					7
01	6851	X	4448	-0-	-2403	-0-	555	1	3893	2	Y	-0-					7
*02	5964	X	4571	-0-	-1393	-0-	521	1	4050	2	Y	-0-					7
03	6448	X	5724	-0-	-724	-0-	577	1	5147	2	Y	-0-					7

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

10	7285	X	7247	-0-	-38	-0-	403	1	6844	2	N	-0-					182
11	6690	X	390	-0-	-6300	-0-	390	1			N	-0-					182
12	6913	X	403	-0-	-6510	-0-	403	1			N	-0-					182
01	6913	X	403	-0-	-6510	-0-	403	1			N	-0-					182
*02	6552	X	417	-0-	-6135	-0-	364	1	53	9	N	48					230
03	7254	X	7130	-0-	-124	-0-	403	1	6727	2	N	-0-					230

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		374	-0-	374	1648	373	3	1	9	Y	1			11
11	DLQ G-10		406	-0-	406	2054	400	3	6	9	Y	5			16
12	2505	N	451	-0-	-2054	-0-	440	3	11	9	Y	10			26
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	546	3	14	9	Y	13			39
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1			40
*03	465	N	330	-0-	-135	-0-	326	2	4	9	Y	4			44

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-			-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-			-0-
01	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	2			N	-0-			-0-
*02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	524	1	1797	2	N	3			26
							3	9							
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	505	1	1125	2	N	6			32
							7	9							
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	502	1	1173	2	N	5			37
							6	9							
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	488	1	1178	2	N	11			48
							12	9							
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	421	1	1015	2	N	-0-	5	5	43
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	519	1	1140	2	N	-0-			43

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1018	-0-	1018	5406	1011	3	7	9	Y	6			17
11	DLQ G-10		897	-0-	897	6303	890	3	7	9	Y	6			23
12	3100	N	1195	-0-	-1905	4398	1186	3	9	9	Y	8			31
01	3100	N	1141	-0-	-1959	2439	1134	3	7	9	Y	6			37
*02	2800	N	1076	-0-	-1724	715	1070	2	6	9	Y	5			42
*03	1692	N	977	-0-	-715	-0-	974	2	3	9	Y	3			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 4H RRCID -> 198614 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7630 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	13323	-0-	-596	-0-	13289	2	34	9	N	31					42
11	13470	X	12975	-0-	-495	-0-	12975	2			N	-0-					42
12	13671	X	13209	-0-	-462	-0-	13209	2			N	-0-					42
01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14147	2			N	-0-					42
*02	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12138	2	91	9	N	83					125
03	13423	X	12859	-0-	-564	-0-	12781	2	78	9	N	71	175	1			21

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
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	797	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	51	1	926	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	977	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	620	N	347	-0-	-273	-0-	55	1	291	2	Y	1					7
							1	9									
*02	560	N	517	-0-	-43	-0-	51	1	466	2	Y	-0-					7
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64	1	611	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	273	1	5225	2	N	-0-					-0-
11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	264	1	5855	2	N	-0-					-0-
12	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	273	1	5877	2	N	-0-					-0-
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	273	1	5036	2	N	-0-					-0-
*02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	230	1	4998	2	N	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	270	1	5008	2	N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10		425	-0-	425	3012	422	3	3	9	Y	3					11
11	DLQ G-10		726	-0-	726	3738	718	3	8	9	Y	7					18
12	3100	N	715	-0-	-2385	1353	705	3	10	9	Y	9					27
01	2058	N	705	-0-	-1353	-0-	702	3	3	9	Y	3					30
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2					32
*03	651	N	499	-0-	-152	-0-	490	2	9	9	Y	8					40

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

10	DLQ G-10		348	-0-	348	2145	347	3	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		456	-0-	456	2601	450	3	6	9	Y	5					15
12	3066	N	465	-0-	-2601	-0-	463	3	2	9	Y	2					17
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3					20
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3					23
*03	434	N	382	-0-	-52	-0-	378	2	4	9	Y	4					27

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

10	DLQ G-10		1622	-0-	1622	8887	1622	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		1298	-0-	1298	10185	1292	3	6	9	Y	5					11
12	3100	N	1371	-0-	-1729	8456	1367	3	4	9	Y	4					15
01	3100	N	1228	-0-	-1872	6584	1219	3	9	9	Y	8					23
*02	2800	N	548	-0-	-2252	4332	546	2	2	9	Y	2					25
*03	3100	N	602	-0-	-2498	1834	602	2			Y	-0-					25

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

10	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	34	1	2727	2	N	-0-					58
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	32	1	2703	2	N	-0-					58
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	33	1	2824	2	N	-0-					58
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	31	1	2765	2	N	-0-					58
*02	2548	N	2520	-0-	-28	-0-	27	1	2493	2	N	-0-					58
03	2852	N	2840	-0-	-12	-0-	32	1	2808	2	N	-0-					58

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	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
10	11408	X	11187	-0-	-221	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10345	-0-	-695	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10684	-0-	-724	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10521	-0-	-887	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
*02	10108	X	8770	-0-	-1338	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10431	-0-	-760	-0-	10431	2			N	-0-					-0-

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
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					15
11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					15
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					15
01	7409	X	7346	-0-	-63	-0-	7346	2			N	-0-					15
*02	6692	X	6328	-0-	-364	-0-	6328	2			N	-0-					15
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					15

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	13454	X	12869	-0-	-585	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11727	-0-	-1293	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12027	-0-	-1055	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12461	-0-	-621	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
*02	11648	X	11252	-0-	-396	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12075	-0-	-790	-0-	12075	2			N	-0-					-0-

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
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	122	1	1902	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	156	1	2834	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1953	N	1051	-0-	-902	-0-	167	1	883	2	Y	1					7
							1	9									
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	182	1	1654	2	Y	-0-					7
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	228	1	2174	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

10	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
12	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
*02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

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
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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
10	5828	X	5342	-0-	-486	-0-	5325	2	17	9	N	15					114
11	5460	X	5345	-0-	-115	-0-	5326	2	19	9	N	17					131
12	5704	X	4908	-0-	-796	-0-	4891	2	17	9	N	15					146
01	5704	X	4881	-0-	-823	-0-	4858	2	23	9	N	21					167
*02	5152	X	3766	-0-	-1386	-0-	3753	2	13	9	N	12					179
03	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	4825	2	20	9	N	18					197

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-	5	5			22
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-	5	5			17
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					17
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-	5	5			12
*02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-	5	5			7
*03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-	5	5			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-	12	1			30
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			N	-0-					30
12	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	2			N	-0-					30
01	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	1806	2			N	-0-					30
*02	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					30
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					30

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

10	3844	X	1677	-0-	-2167	-0-	843	1	834	2	N	-0-					82
11	3090	X	1722	-0-	-1368	-0-	831	1	891	2	N	-0-					82
12	3193	X	1816	-0-	-1377	-0-	849	1	967	2	N	-0-					82
01	3193	X	395	-0-	-2798	-0-	395	2			N	-0-					82
*02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					82
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			21
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			11
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4366	2	2	9	N	2					97
11	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	3998	2	1	9	N	1					98
12	4867	X	3843	-0-	-1024	-0-	3834	2	9	9	N	8					106
01	4867	X	3787	-0-	-1080	-0-	3779	2	8	9	N	7					113
*02	4396	X	3337	-0-	-1059	-0-	3333	2	4	9	N	4					117
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4401	2	6	9	N	5					122

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
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					45
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-	5	5			40
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					40
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-	5	5			35
*02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	2			N	-0-	3	5			32
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2	9	N	2					34

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					45
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-	5	5			40
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					40
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	5	5			35
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	3	5			32
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					34

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	1			N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	40	1	1196	2	N	4					30
							4	9									
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	33	1	674	2	N	6					36
							7	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	867	2	N	15					51
							17	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	N	11					62
							12	9									
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	N	27					89
							30	9									
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	45	1	745	2	N	-0-					89

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

10	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-	5	5			10
11	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	2171	2			N	-0-	5	5			5
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-	5	5			-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

10	12648	X	12169	-0-	-479	-0-	12169	2			N	-0-					95
11	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	2			N	-0-					95
12	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12341	2	73	9	N	66					161
01	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-	152	1			9
*02	11004	X	10539	-0-	-465	-0-	10539	2			N	-0-	5	5			4
*03	12400	X	10222	-0-	-2178	-0-	10222	2			N	-0-	4	5			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 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
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					40
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					40
12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					40
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					40
*02	2548	N	2444	-0-	-104	-0-	2444	2			N	-0-					40
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					40

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					97
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					97
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					97
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					97
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	5	5			92
*03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	30	1			62

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	2	3	9	Y	3	15	1			7
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	12	8	1			11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	8	1			6
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					7
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					7
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8	7	1			8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	828	1	2966	2	N	-0-					130
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	797	1	3091	2	N	-0-					130
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	821	1	3120	2	N	-0-					130
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	826	1	3098	2	N	-0-					130
*02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	614	1	2512	2	N	-0-					130
*03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	818	1	3321	2	N	-0-					130

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	5	5			50
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					50
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					50
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	5	5			45
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					45

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
10	5828	X	5578	-0-	-250	-0-	5578	2			N	-0-					109
11	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	5303	2			N	-0-	5	5			104
12	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	5336	2			N	-0-					104
01	5673	X	5417	-0-	-256	-0-	5417	2			N	-0-					104
*02	5124	X	4824	-0-	-300	-0-	4824	2			N	-0-	5	5			99
*03	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	2			N	-0-	5	5			94

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
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	300	1	3423	2	N	-0-	5	5			58
11	3450	X	3228	-0-	-222	-0-	289	1	2939	2	N	-0-	5	5			53
12	3689	X	3640	-0-	-49	-0-	300	1	3340	2	N	-0-	5	5			48
01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	293	1	3055	2	N	-0-					48
*02	3360	X	3291	-0-	-69	-0-	259	1	3032	2	N	-0-					48
03	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	297	1	3307	2	N	-0-					48

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					25
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					25
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					25
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					25
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					25

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7688	X	6283	-0-	-1405	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5889	-0-	-1551	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5912	-0-	-567	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6110	-0-	-369	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
*02	5712	X	5361	-0-	-351	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6011	-0-	-282	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		101	-0-	101	1017	101	3			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		267	-0-	267	1284	267	3			Y	-0-					3
12	1284	N	-0-	-0-	-1284	-0-					Y	-0-					3
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					3
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	3	7			-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	236	1	13174	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11532	-0-	-558	-0-	228	1	11304	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	11709	-0-	-784	-0-	236	1	11473	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11485	-0-	-1008	-0-	236	1	11249	2	N	-0-					-0-
*02	11284	X	9426	-0-	-1858	-0-	192	1	9234	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11146	-0-	-1347	-0-	235	1	10911	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					42
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-	5	5			37
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					37
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					37
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	5	5			32
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					32

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5683	-0-	-238	-0-	563	1	5120	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5428	-0-	-302	-0-	542	1	4886	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	540	1	4905	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	527	1	4792	2	N	-0-					-0-
*02	5124	X	4771	-0-	-353	-0-	470	1	4301	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5661	-0-	-12	-0-	564	1	5097	2	N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		167	-0-	167	1520	167	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		329	-0-	329	1849	329	3			Y	-0-					2
12	1849	N	-0-	-0-	-1849	-0-					Y	-0-					2
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					2
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	2	7			-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	5	5			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	3	5			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	236	1	1562	2	N	-0-					82
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	228	1	1342	2	N	-0-					82
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	233	1	1495	2	N	-0-					82
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	236	1	1576	2	N	-0-					82
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	190	1	1320	2	N	1					83
							1	9									
03	1333	N	595	-0-	-738	-0-	236	1	313	2	N	42					125
							46	9									

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					110
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					110
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					110
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					110
*02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					110
*03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					4
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					4
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					4
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					4
*02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					4
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					4

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHRISTIAN 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
10	DLQ G-10		883	-0-	883	4029	881	3	2	9	Y	2					45
11	T. A.		866	-0-	866	4895	863	3	3	9	Y	3					48
12	T. A.		953	-0-	953	5848	951	3	2	9	Y	2					50
01	6765	X	917	-0-	-5848	-0-	911	3	6	9	Y	5					55
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	Y	5					60
*03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					60

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3798	-0-	-102	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4143	-0-	-104	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	83	1	4268	2	N	-0-					-0-
*02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	398	1	3845	2	N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	412	1	4000	2	N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

10	DLQ G-10		153	-0-	153	1229	153	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		254	-0-	254	1483	254	3			Y	-0-					4
12	1483	N	-0-	-0-	-1483	-0-					Y	-0-					4
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					4
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	4	7			-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	5	5			14
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*02	1092	N	849	-0-	-243	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	879	-0-	-299	-0-	879	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 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
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			61
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					72
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5455	3	34	9	N	31					103
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5090	3	45	9	N	41	119	1			25
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4281	3	20	9	N	18					43
*02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	297	1	3625	2	N	28					71
							31	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	417	1	5107	2	N	64					135
							70	9									

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*02	812	N	719	-0-	-93	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1934	-0-	1934	3933	1934	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	933					Y	-0-					-0-
12	933	N	-0-	-0-	-933	-0-					Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	2922	2			N	-0-	3	5			-0-
11	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*02	2772	X	2128	-0-	-644	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					45
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					45
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	5	5			40
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	5	5			35
*03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	1	5			34

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	150	1	2335	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	3000	N	3635	-0-	635	635	188	1	3434	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	3100	N	3148	-0-	48	683	164	1	2981	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1860	N	977	-0-	-883	-0-	155	1	821	2	Y	1					7
							1	9									
*02	1680	X	1437	-0-	-243	-0-	143	1	1294	2	Y	-0-					7
03	1860	X	1138	-0-	-722	-0-	107	1	1022	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1193	2	121	9	N	110	176	1			164
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1011	2	91	9	N	83	170	1			77
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	869	2	61	9	N	55					132
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	N	1					133
*02	392	N	231	-0-	-161	-0-	231	2			N	-0-					133
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					133

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	301	1	6288	2	N	-0-					-0-
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	291	1	6033	2	N	-0-					-0-
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	300	1	6264	2	N	-0-					-0-
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	301	1	6117	2	N	-0-					-0-
*02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	265	1	5378	2	N	-0-					-0-
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	301	1	6247	2	N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

10	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	10576	2048	3			Y	-0-					150
11	DLQ	G-10	2051	-0-	2051	12627	2042	3	9	9	Y	8	158	1			-0-
12	3100	N	1986	-0-	-1114	11513	1986	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2056	-0-	-1044	10469	2056	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2007	-0-	-793	9676	2007	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2127	-0-	-973	8703	2127	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	236	1	5028	2	N	-0-					-0-
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	227	1	4447	2	N	-0-					-0-
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	234	1	4896	2	N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	235	1	4637	2	N	-0-					-0-
*02	3836	X	3727	-0-	-109	-0-	198	1	3529	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1308	-0-	-2939	-0-	18	1	1290	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	713	N	661	-0-	-52	-0-	660	2	1	9	N	1					172
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	623	2	2	9	N	2					174
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	597	2	4	9	N	4					178
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					178
*02	588	N	487	-0-	-101	-0-	475	2	12	9	N	11					189
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					199

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

10	3100	N	4173	-0-	1073	2071	3476	2	697	9	N	634	765	1			177
11	3000	N	3662	-0-	662	2733	3081	2	581	9	N	528	577	1			128
12	5222	X	2489	-0-	-2733	-0-	2052	2	437	9	N	397	382	1			143
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3297	2	252	9	N	229	171	1			201
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2331	2	475	9	N	432	371	1			262
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3245	2	696	9	N	633	573	1			322

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			63
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			63
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			63
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			63
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			63
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			63

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
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3305	-0-	205	301	63	1	3242	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3214	-0-	414	715	301	1	2913	2	N	-0-			-0-
03	4095	X	3380	-0-	-715	-0-	316	1	3064	2	N	-0-			-0-

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			20
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			20
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			20
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			20
*02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			20
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			20

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2571	-0-	-229	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2789	-0-	-94	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

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
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1167	2	102	9	N	93					93
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					93
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1205	2	21	9	N	19					112
01	3100	N	3422	-0-	322	322	3397	2	25	9	N	23					135
02	1314	N	992	-0-	-322	-0-	986	1	6	9	N	5					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14508	X	14209	-0-	-299	-0-	14209	2			N	-0-					18
11	14040	X	13539	-0-	-501	-0-	13539	2			N	-0-					18
12	14105	X	14023	-0-	-82	-0-	14023	2			N	-0-					18
01	14198	X	13872	-0-	-326	-0-	13872	2			N	-0-					18
*02	12824	X	12541	-0-	-283	-0-	12378	2	163	9	N	148					166
03	14198	X	13321	-0-	-877	-0-	13289	2	32	9	N	29	183	1			12

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
10	1178	N	827	-0-	-351	-0-	827	2			N	-0-	5	5			89
11	1140	N	932	-0-	-208	-0-	932	2			N	-0-					89
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					89
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	N	11					100
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					100
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					100

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2979	-0-	2979	12549	2955	3	24	9	Y	22					63
11	15344	X	2795	-0-	-12549	-0-	2706	3	89	9	Y	81	61	1			83
12	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	3030	3			Y	-0-	11	1			72
01	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2465	3	17	9	Y	15	40	1			47
*02	2772	X	2249	-0-	-523	-0-	280	1	1969	2	Y	-0-	33	7			14
*03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	310	1	4230	2	Y	28					42
							31	9									

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	881	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	72	1	1305	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	68	1	362	2	Y	1					7
							1	9									
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	566	2	Y	-0-					7
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	761	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4946	-0-	-138	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4674	-0-	-246	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4932	-0-	-152	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4881	-0-	-203	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
*02	4536	X	4338	-0-	-198	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4779	-0-	-181	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					27
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					27
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					27
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					27
*02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					27
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					27

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
10	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2947	-0-	-383	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*02	3108	X	2707	-0-	-401	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	DLQ G-10		3741	-0-	3741	14998	3716	3	25	9	Y	23					69
11	DLQ G-10		3217	-0-	3217	18215	3189	3	28	9	Y	25					94
12	21462	X	3247	-0-	-18215	-0-	3223	3	24	9	Y	22					116
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3242	3	42	9	Y	38					154
*02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	224	1	2872	2	Y	51					205
							56	9									
*03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	268	1	3464	2	Y	24	192	1			37
							26	9									

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

10	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	230	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	228	1	3525	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3174	-0-	74	74	230	1	2944	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3041	-0-	-59	15	197	1	2844	2	N	-0-					-0-
*02	2744	X	2438	-0-	-306	-0-	99	1	2339	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1894	-0-	-1144	-0-	15	1	1879	2	N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	35	1	3146	2	N	-0-					-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	245	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	311	1	4658	2	N	-0-					-0-
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	377	1	4517	2	N	-0-					-0-
*02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	636	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	687	1	4139	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	279	1	7058	2	N	-0-					-0-
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	276	1	6439	2	N	-0-					-0-
12	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	264	1	6261	2	N	-0-					-0-
01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	406	1	6566	2	N	-0-					-0-
*02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	817	1	5661	2	N	-0-					-0-
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	924	1	6386	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	76	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	79	1	987	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	78	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	76	1	1032	2	N	-0-					-0-
*02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	61	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	77	1	1006	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	4681	-0-	-1953	-0-	290	1	4391	2	N	-0-					107
11	6420	X	2415	-0-	-4005	-0-	177	1	2238	2	N	-0-					107
12	6634	X	4988	-0-	-1646	-0-	278	1	4710	2	N	-0-					107
01	6634	X	4438	-0-	-2196	-0-	280	1	4158	2	N	-0-					107
*02	5992	X	2995	-0-	-2997	-0-	221	1	2774	2	N	-0-					107
*03	4991	X	3628	-0-	-1363	-0-	270	1	3358	2	N	-0-					107

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
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*02	2660	X	2250	-0-	-410	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

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
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					61
11	2940	X	2609	-0-	-331	-0-	2609	2			N	-0-					61
12	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2			N	-0-					61
01	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	2502	2	22	9	N	20					81
*02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					81
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3705	2	24	9	N	22	64	1			39

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
10	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5939	-0-	-1	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6053	-0-	-1170	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6060	-0-	-1163	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
*02	6524	X	5470	-0-	-1054	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					156
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					156
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					156
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					156
*02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					156
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					156

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
10	3255	X	176	-0-	-3079	-0-	176	2			Y	-0-					57
11	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2938	2			Y	-0-					57
12	3193	X	1744	-0-	-1449	-0-	1744	1			Y	-0-					57
*01	3193	X	1925	-0-	-1268	-0-	1924	2	1	9	Y	1					58
02	2884	X	1884	-0-	-1000	-0-	1880	2	4	9	Y	4	19	1			43
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	3627	X	783	-0-	-2844	-0-	21	1	762	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	71	-0-	-3439	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	102	-0-	-1820	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	196	-0-	-1726	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
*02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	81	1	3608	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	3782	X	3143	-0-	-639	-0-	236	1	2907	2	N	-0-					48
11	3540	X	2966	-0-	-574	-0-	228	1	2738	2	N	-0-					48
12	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	236	1	2689	2	N	-0-					48
01	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	236	1	2890	2	N	-0-					48
*02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	213	1	3253	2	N	-0-					48
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	236	1	3124	2	N	-0-					48

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
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	811	1	88	9	N	80					80
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	801	1	630	2	N	-0-					80
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			N	-0-					80
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			N	-0-					80
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					80
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-					80

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
10	DLQ G-10		1244	-0-	1244	5348	1244	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		9017	-0-	9017	14365	9017	3			Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	14365					Y	-0-					4
01	20150	X	5785	-0-	-14365	-0-	5784	3	1	9	Y	1					5
*02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	246	1	1526	2	Y	-0-	5	7			-0-
*03	9331	X	6462	-0-	-2869	-0-	273	1	6189	2	Y	-0-					-0-

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
10	4557	X	3684	-0-	-873	-0-	3684	2			N	-0-					115
11	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	3385	2			N	-0-					115
12	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	3311	2			N	-0-					115
01	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	3274	2			N	-0-					115
*02	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	2950	2	1	9	N	1					116
03	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	3209	2	18	9	N	16					132

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	250	1	3223	2	Y	-0-					21
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	250	1	3134	2	Y	-0-					21
12	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	257	1	3100	2	Y	-0-					21
01	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	260	1	2990	2	Y	-0-					21
*02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	235	1	2921	2	Y	-0-					21
03	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	256	1	3165	2	Y	8					29
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3635	-0-	535	1096	3635	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3252	-0-	252	1348	3252	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3085	-0-	-1348	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	62	1	3201	2	N	-0-					-0-
*02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	287	1	2777	2	N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	283	1	2748	2	N	-0-					-0-

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
10	4154	X	3737	-0-	-417	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
*02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	5	5			19
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					19
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					19
01	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					19
*02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	2			N	-0-					19
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					19

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1433	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	713	N	469	-0-	-244	-0-	74	1	394	2	Y	1					7
							1	9									
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	75	1	684	2	Y	-0-					7
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	95	1	909	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					12
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					12
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					12
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					12
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					12
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					12

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2336	-0-	-144	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2156	-0-	-184	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	42	1	2177	2	N	-0-					-0-
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	202	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	220	1	2131	2	N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4255	-0-	-674	-0-	313	1	3909	2	N	30					92
							33	9									
11	4710	X	3922	-0-	-788	-0-	303	1	3619	2	N	-0-					92
12	4867	X	3903	-0-	-964	-0-	310	1	3593	2	N	-0-					92
01	4836	X	4121	-0-	-715	-0-	313	1	3631	2	N	161	179	1			74
							177	9									
*02	4228	X	3650	-0-	-578	-0-	278	1	3329	2	N	39					113
							43	9									
03	4247	X	4213	-0-	-34	-0-	313	1	3803	2	N	88					201
							97	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	66	-0-	-461	-0-	66	1			N	-0-					142
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					142
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-					142
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					142
*02	504	N	409	-0-	-95	-0-	409	1			N	-0-					142
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					142

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4507	-0-	-112	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4221	-0-	-398	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
*02	4284	X	3934	-0-	-350	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					153
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					153
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2779	2	44	9	N	40					193
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					193
*02	1876	X	1792	-0-	-84	-0-	1792	2			N	-0-					193
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					193

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	118	1	6105	2	N	-0-					-0-
*02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	611	1	5907	2	N	-0-					-0-
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	642	1	6233	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	629	1	3313	2	N	-0-					28
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	562	1	2779	2	N	-0-					28
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	472	1	2389	2	N	-0-					28
01	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	537	1	2938	2	N	-0-					28
*02	3556	X	2599	-0-	-957	-0-	397	1	2202	2	N	-0-					28
03	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	517	1	2625	2	N	-0-					28

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	106	1	5494	2	N	-0-					-0-
*02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	501	1	4843	2	N	-0-					-0-
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	636	1	6172	2	N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	2960	2			N	-0-					80
11	3030	X	2625	-0-	-405	-0-	2625	2			N	-0-					80
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3861	2	6	9	N	5					85
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3487	2	18	9	N	16					101
*02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2825	2	7	9	N	6					107
*03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3275	2	57	9	N	52					159

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7694	-0-	4594	4594	7694	1			N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1594					N	-0-					-0-
12	3100	N	7537	-0-	4437	6031	7498	2	39	9	N	35					35
01	3100	N	6374	-0-	3274	9305	6370	2	4	9	N	4					39
02	15102	X	5797	-0-	-9305	-0-	5796	2	1	9	N	1					40
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					40

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			3
*03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

10	8277	X	6889	-0-	-1388	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6861	-0-	-1029	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6660	-0-	-966	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6452	-0-	-1174	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
*02	6412	X	5849	-0-	-563	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

10	15314	X	2393	-0-	-12921	-0-	110	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	182	1	14230	2	N	-0-					-0-
12	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	231	1	15595	2	N	-0-					-0-
01	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	236	1	14575	2	N	-0-					-0-
*02	13440	X	12671	-0-	-769	-0-	200	1	12471	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	14699	-0-	-1142	-0-	235	1	14464	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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, 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2788	2	66	9	N	60	180	1			72
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2967	2	57	9	N	52	60	1			64
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	N	3					67
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2474	2	33	9	N	30					97
*02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					97
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					97

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-	5	5			51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					51
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			46

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

10	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					86
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-	5	5			81
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					81
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					81
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					81
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					81

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	241	1	1345	2	Y	-0-					69
11	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	198	1	994	2	Y	-0-	5	5			64
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	212	1	1378	2	Y	-0-					64
01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	121	1	1228	2	Y	-0-					64
*02	1120	N	879	-0-	-241	-0-	96	1	783	2	Y	-0-					64
*03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	153	1	1384	2	Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6797	-0-	-426	-0-	421	1	6376	2	N	-0-					55
11	6840	X	6093	-0-	-747	-0-	446	1	5647	2	N	-0-					55
12	7192	X	6787	-0-	-405	-0-	376	1	6375	2	N	33					88
							36	9									
01	7192	X	5955	-0-	-1237	-0-	376	1	5579	2	N	-0-					88
*02	6496	X	5106	-0-	-1390	-0-	377	1	4729	2	N	-0-					88
03	6789	X	6018	-0-	-771	-0-	448	1	5570	2	N	-0-					88

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	109	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	104	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	100	1	1828	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	106	1	1836	2	N	-0-					-0-
*02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	106	1	1923	2	N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	113	1	1940	2	N	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3952	-0-	3952	19389	3943	3	9	9	Y	8					132
11	DLQ G-10		3732	-0-	3732	23121	3732	3			Y	-0-					132
12	27231	X	4110	-0-	-23121	-0-	4110	3			Y	-0-					132
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					132
*02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3698	2	12	9	Y	11					143
*03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3990	2	26	9	Y	24	150	1			17

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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

10	4061	X	3685	-0-	-376	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3581	-0-	-349	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*02	3416	X	3246	-0-	-170	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					18
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-	5	5			73
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-	5	5			68
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-	5	5			63
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-	3	5			60
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					60
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					60

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	236 1	1 9	2292	2	N	1					73
11	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	228	1	1640	2	N	-0-					73
12	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	236	1	1616	2	N	-0-					73
01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	236	1	1330	2	N	-0-					73
*02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	213	1	1751	2	N	-0-					73
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	236 3	1 9	1626	2	N	3	56	1			20

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 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
10	2480	N	257	-0-	-2223	-0-	257	1			N	-0-					17
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					17
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					17
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	1			N	-0-					17
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					17
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	1			N	-0-					17

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	1			Y	-0-					11
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					11
*12	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1744	1	1	9	Y	1					12
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	12	1			1
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	568	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	840	1	977	2	Y	-0-					21
11	1890	N	1746	-0-	-144	-0-	797	1	949	2	Y	-0-					21
12	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	732	1	859	2	Y	-0-					21
01	1829	N	1339	-0-	-490	-0-	690	1	649	2	Y	-0-					21
*02	1624	N	1158	-0-	-466	-0-	705	1	453	2	Y	-0-					21
03	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	785 9	1 9	572	2	Y	8					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	111	1	1317	2	Y	26					68
							29	9									
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	105	1	1216	2	Y	-0-					68
12	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	104	1	1074	2	Y	-0-					68
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	109	1	1360	2	Y	-0-					68
*02	1232	N	950	-0-	-282	-0-	80	1	870	2	Y	-0-					68
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	Y	-0-					68

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

10	5518	X	3842	-0-	-1676	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3097	-0-	-1883	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3902	-0-	-1058	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4302	-0-	-658	-0-	82	1	4220	2	N	-0-					-0-
*02	3668	X	3242	-0-	-426	-0-	304	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	317	1	3080	2	N	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

10	5859	X	4647	-0-	-1212	-0-	434	1	4213	2	N	-0-					-0-
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	455	1	4566	2	N	-0-					-0-
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	497	1	5483	2	N	-0-					-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	522	1	5533	2	N	-0-					-0-
*02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	391	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5065	-0-	-794	-0-	471	1	4594	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
11	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3147	-0-	47	53	3147	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3006	-0-	206	259	3006	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	290	3131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-	5	5			17
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-	5	5			12
12	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2			N	-0-	1	5			11
01	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					11
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					11
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					11

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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

10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	75	1	1365	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1023	N	589	-0-	-434	-0-	93	1	495	2	Y	1					7
							1	9									
*02	924	N	693	-0-	-231	-0-	69	1	624	2	Y	-0-					7
03	1023	N	437	-0-	-586	-0-	41	1	387	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					45
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					45
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-	45	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					48
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					48
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	40	1			8
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					8
*02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	857	1	19	9	N	17					25
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	861	1	57	9	N	52					77

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

10	DLQ G-10		4836	-0-	4836	20904	4836	2			Y	-0-					15
11	25740	X	4836	-0-	-20904	-0-	4836	2			Y	-0-					15
12	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	4605	2			Y	-0-					15
01	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	4593	2			Y	-0-					15
*02	4480	X	3895	-0-	-585	-0-	3895	2			Y	-0-	15	7			-0-
*03	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	29	1			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	16	1			39
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			21
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	364	-0-	-132	-0-	34	1	330	2	N	-0-					-0-
11	480	N	174	-0-	-306	-0-	16	1	158	2	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
01	372	N	143	-0-	-229	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
*02	168	N	42	-0-	-126	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		33	-0-	33	33	5	1	28	2	Y	-0-	5	5			2
*02	T. A.		46	-0-	46	79	6	1	40	2	Y	-0-	2	5			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 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
10	4774	X	3748	-0-	-1026	-0-	167	1	3581	2	N	-0-					37
11	4590	X	4157	-0-	-433	-0-	325	1	3832	2	N	-0-					37
12	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	374	1	4217	2	N	-0-					37
01	4650	X	4085	-0-	-565	-0-	383	1	3702	2	N	-0-					37
*02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	347	1	3552	2	N	-0-					37
03	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	365	1	3994	2	N	-0-					37

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					90
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					90
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					90
01	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	3508	2			N	-0-					90
*02	3388	X	3275	-0-	-113	-0-	3275	2			N	-0-					90
03	3751	X	3644	-0-	-107	-0-	3644	2			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	313	1	3120	2	N	-0-					183
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	248	1	2512	2	N	-0-					183
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	289	1	2995	2	N	-0-					183
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	310	1	2817	2	N	-0-					183
*02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	283	1	2018	2	N	-0-					183
03	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	191	1	1609	2	N	9	160	1			32
						10	9									

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2449	N	2095	-0-	-354	-0-	2095	2			N	-0-					45
11	2370	N	1699	-0-	-671	-0-	1699	2			N	-0-					45
12	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					45
01	2108	N	1603	-0-	-505	-0-	1603	2			N	-0-					45
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					45
03	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					45

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1121	-0-	-367	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1627	-0-	-53	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

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
10	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2234	-0-	-166	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1806	-0-	-550	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*02	2072	N	1845	-0-	-227	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1800	-0-	-525	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

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
10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
11	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
*02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8070	-0-	-362	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

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
10	6200	X	5686	-0-	-514	-0-	595	1	5091	2	N	-0-	5	5			27
11	6000	X	5738	-0-	-262	-0-	593	1	5145	2	N	-0-	5	5			22
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	693	1	5418	2	N	-0-					22
01	5859	X	4964	-0-	-895	-0-	681	1	4283	2	N	-0-	5	5			17
*02	5348	X	4061	-0-	-1287	-0-	499	1	3562	2	N	-0-	5	5			12
*03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	803	1	5700	2	N	-0-	5	5			7

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
10	4464	X	3927	-0-	-537	-0-	86	1	3841	2	N	-0-					93
11	4320	X	3083	-0-	-1237	-0-	74	1	3009	2	N	-0-					93
12	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	91	1	3975	2	N	-0-					93
01	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	75	1	3151	2	N	-0-					93
*02	3696	X	2477	-0-	-1219	-0-	66	1	2411	2	N	-0-					93
03	4061	X	2546	-0-	-1515	-0-	70	1	2476	2	N	-0-					93

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
10	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	909	1	481	2	Y	-0-					50
11	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	951	1	212	2	Y	-0-					50
12	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	918	1	781	2	Y	-0-					50
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	1013	1	1285	2	Y	-0-					50
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	866	1	374	2	Y	-0-					50
03	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	955	1	358	2	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	95	1	4911	2	N	-0-					-0-
*02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	455	1	4397	2	N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	483	1	4689	2	N	-0-					-0-

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
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	2	Y	-0-					6
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	92	1	1949	2	Y	-0-					6
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	100	1	2026	2	Y	-0-					6
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	98	1	2390	2	Y	-0-					6
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	92	1	1968	2	Y	-0-					6
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	101	1	2669	2	Y	-0-					6

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
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	447	1	1877	2	Y	-0-					14
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	464	1	1682	2	Y	-0-					14
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	435	1	1819	2	Y	-0-					14
01	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	374	1	1709	2	Y	-0-					14
*02	2016	N	1959	-0-	-57	-0-	332	1	1627	2	Y	-0-					14
03	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	387	1	1847	2	Y	-0-					14

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	7			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					69
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					69
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					69
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5275	2	6	9	N	5					74
*02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					74
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5354	2	1	9	N	1					75

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
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-	1	1			2
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					2
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					2
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-					2
*02	1568	N	1166	-0-	-402	-0-	1166	2			N	-0-					2
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					2

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1110	-0-	1110	3810	1110	3			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		620	-0-	620	4430	620	3			Y	-0-					3
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1330					Y	-0-					3
01	2010	N	680	-0-	-1330	-0-	680	3			Y	-0-					3
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-	3	7			-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			Y	-0-					1
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	1			Y	-0-					1
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	974	1	416	2	Y	3					4
							3	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	1			Y	-0-					4
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	1			Y	-0-					4
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	16	-0-	-2867	-0-	16	2			Y	-0-					2
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					2
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3741	1	15	9	Y	14					45
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					45
12	3379	X	3245	-0-	-134	-0-	3209	2	36	9	Y	33					78
*01	3379	X	181	-0-	-3198	-0-	179	2	2	9	Y	2	21	1			59
*02	3052	X	2489	-0-	-563	-0-	2458	2	31	9	Y	28	21	1			66
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					66

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2428	-0-	-455	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2219	-0-	-664	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4851	-0-	-543	-0-	300	1	4551	2	Y	-0-	1	5			3
11	5100	X	4597	-0-	-503	-0-	337	1	4260	2	Y	-0-					3
12	5549	X	4993	-0-	-556	-0-	278	1	4715	2	Y	-0-					3
01	5549	X	4518	-0-	-1031	-0-	285	1	4233	2	Y	-0-					3
*02	5012	X	3914	-0-	-1098	-0-	289	1	3625	2	Y	-0-					3
03	4991	X	4182	-0-	-809	-0-	311	1	3871	2	Y	-0-					3

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					58
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					58
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					58
01	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2			N	-0-					58
*02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					58
03	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2			N	-0-					58

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					20
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					20
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4645	-0-	-67	-0-	4645	2			N	-0-					125
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					125
12	4588	X	4096	-0-	-492	-0-	4096	2			N	-0-					125
01	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	4145	2			N	-0-	5	5			120
*02	4284	X	3018	-0-	-1266	-0-	3018	2			N	-0-	5	5			115
*03	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	4018	2	44	9	N	40	145	1			10

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
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	236	1	4720	2	N	-0-	5	5			67
11	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	220	1	4476	2	N	-0-	2	5			65
12	4929	X	3387	-0-	-1542	-0-	236	1	3151	2	N	-0-					65
01	4929	X	3751	-0-	-1178	-0-	236	1	3515	2	N	-0-					65
*02	4452	X	3804	-0-	-648	-0-	213	1	3591	2	N	-0-					65
03	4929	X	4293	-0-	-636	-0-	236	1	4057	2	N	-0-					65

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
10	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2436	-0-	-324	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

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
10	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2232	-0-	-899	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*02	2688	X	2307	-0-	-381	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	573	1	2919	2	N	-0-					94
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	541	1	3116	2	N	-0-	5	5			89
12	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	535	1	2567	2	N	-0-					89
01	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	524	1	2661	2	N	-0-	5	5			84
*02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	522	1	2740	2	N	-0-	5	5			79
*03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	600	1	3138	2	N	-0-	4	5			75

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
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1	1377	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	86	1	1560	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1404	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1178	N	492	-0-	-686	-0-	78	1	413	2	Y	1					7
							1	9									
*02	1064	N	679	-0-	-385	-0-	67	1	612	2	Y	-0-					7
03	1178	N	836	-0-	-342	-0-	78	1	749	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

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
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	Y	1					7
							1	9									
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					7
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5875	-0-	-108	-0-	615	1	5260	2	N	-0-					111
11	5790	X	5535	-0-	-255	-0-	572	1	4963	2	N	-0-					111
12	5952	X	4923	-0-	-1029	-0-	558	1	4365	2	N	-0-					111
01	5952	X	4587	-0-	-1365	-0-	629	1	3958	2	N	-0-					111
*02	5320	X	4354	-0-	-966	-0-	535	1	3819	2	N	-0-					111
*03	5890	X	5290	-0-	-600	-0-	653	1	4637	2	N	-0-					111

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 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
10	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	268	1	1839	2	N	-0-					115
11	2220	N	1820	-0-	-400	-0-	257	1	1563	2	N	-0-					115
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	266	1	2363	2	N	-0-					115
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	271	1	2346	2	N	-0-					115
*02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	241	1	1839	2	N	-0-					115
03	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	268	1	1600	2	N	-0-					115

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 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
10	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3208	-0-	108	265	3208	2			N	-0-					-0-
*02	3107	X	2842	-0-	-265	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 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
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	36	1	1844	2	N	-0-					-0-
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	168	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	180	1	1744	2	N	-0-					-0-

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
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	119	1	1857	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	113	1	2060	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	131	1	2386	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1550	N	821	-0-	-729	-0-	130	1	690	2	Y	1					7
							1	9									
*02	1400	N	1228	-0-	-172	-0-	122	1	1106	2	Y	-0-					7
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	147	1	1403	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	270	1	2119	2	Y	-0-	2	5			2
11	2100	N	1606	-0-	-494	-0-	288	1	1318	2	Y	-0-					2
12	2542	N	1959	-0-	-583	-0-	350	1	1606	2	Y	3					5
							3	9									
01	2387	N	1705	-0-	-682	-0-	390	1	1315	2	Y	-0-					5
*02	1512	N	1451	-0-	-61	-0-	311	1	1140	2	Y	-0-					5
03	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	395	1	1358	2	Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 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
10	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*02	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					29
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	106	1	1641	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1881	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	110	1	2011	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1240	N	646	-0-	-594	-0-	102	1	543	2	Y	1					7
							1	9									
*02	1120	N	1027	-0-	-93	-0-	102	1	925	2	Y	-0-					7
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	135	1	1286	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3220	-0-	120	162	194	1	3023	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	3000	N	3688	-0-	688	850	191	1	3484	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	4767	X	3917	-0-	-850	-0-	204	1	3710	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	2325	X	1277	-0-	-1048	-0-	202	1	1074	2	Y	1					7
							1	9									
*02	2100	X	1964	-0-	-136	-0-	195	1	1769	2	Y	-0-					7
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	252	1	2404	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	129	1	1478	2	Y	-0-					15
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	122	1	1412	2	Y	-0-					15
12	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	130	1	1459	2	Y	15					30
							17	9									
01	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	128	1	1421	2	Y	-0-					30
*02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	117	1	1259	2	Y	-0-					30
03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	128	1	1453	2	Y	-0-					30

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	564	1	4072	2	N	-0-					32
11	4140	X	3800	-0-	-340	-0-	539	1	3261	2	N	-0-					32
12	4402	X	3978	-0-	-424	-0-	564	1	3414	2	N	-0-					32
01	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	564	1	3453	2	N	-0-					32
*02	4200	X	3029	-0-	-1171	-0-	510	1	2519	2	N	-0-					32
03	4650	X	4010	-0-	-640	-0-	564	1	3446	2	N	-0-					32

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	236	1	3827	2	N	-0-					-0-
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	228	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	235	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	236	1	3442	2	N	-0-					-0-
*02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	212	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	236	1	3255	2	N	-0-					-0-

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
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5403	-0-	-208	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4978	-0-	-422	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5437	-0-	-453	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5457	-0-	-433	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
*02	5320	X	4538	-0-	-782	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	540	1	2825	2	N	-0-	5	5			35
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	446	1	4430	2	N	-0-	5	5			30
12	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	538	1	2946	2	N	-0-					30
01	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	524	1	2529	2	N	-0-	5	5			25
*02	3444	X	2795	-0-	-649	-0-	454	1	2341	2	N	-0-	5	5			20
*03	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	501	1	2921	2	N	-0-	5	5			15

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 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
10	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
*02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	1206	1	3330	2	N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1156	1	3335	2	N	-0-					-0-
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1173	1	3499	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	1135	1	3199	2	N	-0-					-0-
*02	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	1051	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	1206	1	3214	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	113	1	1751	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	106	1	1929	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	116	1	2111	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	178	1	945	2	Y	1					7
							1	9									
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	224	1	2026	2	Y	-0-					7
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	170	1	1625	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	683	1	1782	2	Y	-0-					18
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	668	1	1779	2	Y	-0-					18
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	697	1	1963	2	Y	-0-					18
01	2480	N	861	-0-	-1619	-0-	776	1	85	2	Y	-0-					18
*02	2296	N	729	-0-	-1567	-0-	729	1			Y	-0-	5	5			13
*03	2666	N	158	-0-	-2508	-0-	158	1			Y	-0-	5	5			8

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	522	1	3713	2	Y	-0-					18
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	499	1	3661	2	Y	-0-					18
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	508	1	3588	2	Y	-0-					18
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	430	1	3683	2	Y	-0-					18
*02	3612	X	3104	-0-	-508	-0-	262	1	2842	2	Y	-0-	5	5			13
*03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	438	1	3836	2	Y	-0-	5	5			8

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1056	1	242	2	Y	-0-					14
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1084	1	127	2	Y	-0-					14
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1146	1	86	2	Y	-0-					14
01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1130	1	151	2	Y	-0-					14
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	958	1	188	2	Y	-0-					14
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1118	1	107	2	Y	-0-					14

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	160	1	1905	2	Y	2					69
							2	9									
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	168	1	1647	2	Y	-0-					69
12	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	166	1	1633	2	Y	-0-					69
01	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	189	1	1810	2	Y	-0-					69
*02	1708	N	1250	-0-	-458	-0-	125	1	1125	2	Y	-0-					69
03	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	169	1	1418	2	Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	175	1	2505	2	Y	-0-					4
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	172	1	2383	2	Y	-0-					4
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	178	1	2395	2	Y	22					26
							24	9									
01	2387	N	1974	-0-	-413	-0-	158	1	1816	2	Y	-0-					26
*02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	154	1	2182	2	Y	2					28
							2	9									
03	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	175	1	1981	2	Y	18					46
							20	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	21	1	111	2	Y	1					7
							1	9									
*02	224	N	136	-0-	-88	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					7
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	12	1	119	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5547	-0-	-1118	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5194	-0-	-1471	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
*02	6020	X	4747	-0-	-1273	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5409	-0-	-574	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
*02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

10	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	186	1	2679	2	Y	-0-					42
11	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	185	1	2432	2	Y	-0-					42
12	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	185	1	2444	2	Y	-0-					42
01	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	175	1	2382	2	Y	-0-					42
*02	2716	X	2155	-0-	-561	-0-	163	1	1972	2	Y	18					60
							20	9									
03	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	187	1	2329	2	Y	-0-					60

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

10	4371	X	3916	-0-	-455	-0-	192	1	3724	2	Y	-0-					79
11	4230	X	3825	-0-	-405	-0-	197	1	3628	2	Y	-0-					79
12	4185	X	3836	-0-	-349	-0-	195	1	3640	2	Y	1					80
							1	9									
01	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	192	1	3708	2	Y	-0-					80
*02	3780	X	3413	-0-	-367	-0-	189	1	3195	2	Y	26					106
							29	9									
03	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	213	1	3308	2	Y	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	29	1			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	51	1			33
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	56	1			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-	5	5			17
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
*02	3500	X	2353	-0-	-1147	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	474	1	2100	2	Y	-0-					14
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	431	1	2031	2	Y	-0-					14
12	3100	N	3382	-0-	282	282	463	1	2919	2	Y	-0-					14
01	2307	N	2025	-0-	-282	-0-	539	1	1486	2	Y	-0-					14
*02	2016	N	1535	-0-	-481	-0-	424	1	1111	2	Y	-0-					14
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	461	1	2575	2	Y	-0-					14

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT		3317	-0-	3317	3317	3317	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3613	-0-	3613	6930	3613	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

10	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	626	2	N	-0-					-0-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*02	3556	X	3408	-0-	-148	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

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
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	235	1	6171	2	N	-0-					148
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	228	1	3156	2	N	-0-					148
12	3038	X	19	-0-	-3019	-0-	19	1			N	-0-					148
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					148
*02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					148
*03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					148

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
11	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
01	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
*02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6184	-0-	-915	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5599	-0-	-1241	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	1618	-0-	-5450	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	3788	-0-	-3280	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	34	1	1778	2	N	-0-					-0-
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	164	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	176	1	1708	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3810	-0-	-747	-0-	3795	2	15	9	N	14					132
11	4410	X	3876	-0-	-534	-0-	3863	2	13	9	N	12					144
12	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	4032	2	42	9	N	38	160	1			22
01	4526	X	3944	-0-	-582	-0-	3914	2	30	9	N	27					49
*02	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	3442	2	24	9	N	22					71
03	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	3653	2	15	9	N	14					85

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					161
11	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	3246	2			N	-0-					161
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-	104	1			57
01	5456	X	163	-0-	-5293	-0-	153	1	10	9	N	9					66
*02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	251	1	4755	2	N	13					79
							14	9									
03	5456	X	5131	-0-	-325	-0-	279	1	4827	2	N	23					102
							25	9									

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	5			60
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	5			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3316	2	3	9	N	3					94
11	4170	X	3470	-0-	-700	-0-	3470	2			N	-0-					94
12	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	3749	2	15	9	N	14					108
01	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3721	2	41	9	N	37	88	1			57
*02	3444	X	3142	-0-	-302	-0-	3112	2	30	9	N	27					84
03	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3734	2	7	9	N	6					90

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4612	2	35	9	N	32					195
11	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	4385	2			N	-0-					195
12	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	4452	2			N	-0-					195
01	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	4477	2			N	-0-					195
*02	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	3917	2	72	9	N	65					260
*03	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4534	2			N	-0-	186	1			74

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	186	1	1092	2	Y	-0-					5
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	208	1	1561	2	Y	-0-					5
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	202	1	811	2	Y	-0-					5
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	201	1	569	2	Y	-0-					5
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	181	1	1076	2	Y	-0-					5
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	198	1	1256	2	Y	-0-					5

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

10	4216	X	3591	-0-	-625	-0-	543	1	3048	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3793	-0-	-287	-0-	458	1	3335	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	443	1	3175	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3156	-0-	-1060	-0-	668	1	2488	2	Y	-0-					-0-
*02	3528	X	1555	-0-	-1973	-0-	647	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	999	1	2968	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

10	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	1			Y	-0-					-0-
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	1			Y	-0-					-0-
12	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	1			Y	-0-					-0-
01	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	1			Y	-0-					-0-
*02	644	N	131	-0-	-513	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	207	-0-	-537	-0-	207	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	236	1	3191	2	N	-0-					122
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	228	1	2917	2	N	-0-					122
12	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	236	1	3432	2	N	-0-					122
01	4247	X	3759	-0-	-488	-0-	236	1	3523	2	N	-0-					122
*02	3836	X	3291	-0-	-545	-0-	213	1	3078	2	N	-0-					122
03	3658	X	2938	-0-	-720	-0-	236	1	2663	2	N	35	135	1			22
							39	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	61	1	3477	2	Y	-0-					4
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	56	1	3297	2	Y	-0-					4
12	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	57	1	3383	2	Y	22					26
							24	9									
01	3627	X	2892	-0-	-735	-0-	56	1	2836	2	Y	-0-					26
*02	3220	X	3130	-0-	-90	-0-	51	1	3077	2	Y	2					28
							2	9									
03	3534	X	2803	-0-	-731	-0-	61	1	2722	2	Y	18					46
							20	9									

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2497	-0-	-383	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*02	2408	X	1795	-0-	-613	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1678	-0-	-895	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	480	N	88	-0-	-392	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	2056	1	9018	2	N	-0-					160
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	1403	1	5032	2	N	-0-					160
12	5146	X	5042	-0-	-104	-0-	1157	1	3885	2	N	-0-					160
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1163	1	4180	2	N	-0-					160
*02	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	1166	1	4439	2	N	-0-					160
*03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1238	1	4314	2	N	-0-					160

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	4073	-0-	-19	-0-	4073	2			N	-0-					130
11	3960	X	3948	-0-	-12	-0-	3948	2			N	-0-	5	5			125
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-	5	5			120
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					120
*02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					120
*03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	2			N	-0-	5	5			115

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
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					32
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					32
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					32
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					32
*02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					32
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					32

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					46
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-	5	5			41
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					41
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					41
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	5708	-0-	-1732	-0-	268	1	5440	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	5236	-0-	-1964	-0-	296	1	4940	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6821	-0-	-619	-0-	312	1	6509	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6264	-0-	-1176	-0-	389	1	5875	2	N	-0-					-0-
*02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	755	1	5196	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5241	-0-	-1579	-0-	701	1	4540	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	8655	-0-	-1730	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8307	-0-	-1623	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8079	-0-	-1376	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8149	-0-	-1306	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
*02	8036	X	7332	-0-	-704	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	8404	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2152	-0-	-762	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2073	-0-	-477	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2049	-0-	-586	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	823	-0-	-1316	-0-	823	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
*02	6748	X	6671	-0-	-77	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4961	-0-	-92	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4685	-0-	-205	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4873	-0-	-180	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4833	-0-	-220	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
*02	4480	X	4175	-0-	-305	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					218
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2033	2	4	9	N	4					222
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	1			N	-0-					222
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2406	2	12	9	N	11					233
*02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2266	2	3	9	N	3					236
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	589	1	3117	2	Y	-0-					11
11	2550	X	589	-0-	-1961	-0-	589	1			Y	-0-					11
12	2697	X	189	-0-	-2508	-0-	177	1	12	9	Y	11					22
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					22
*02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					22
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					22

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
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	358	1	2237	2	Y	-0-					49
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	273	1	2144	2	Y	-0-					49
12	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	294	1	2073	2	Y	-0-					49
01	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	366	1	1943	2	Y	-0-					49
*02	2184	N	1895	-0-	-289	-0-	291	1	1604	2	Y	-0-					49
03	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	339	1	1772	2	Y	-0-					49

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
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	447	1	1702	2	Y	-0-					14
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	395	1	1256	2	Y	-0-					14
12	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	421	1	1634	2	Y	-0-					14
01	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	401	1	1585	2	Y	-0-					14
*02	1540	N	560	-0-	-980	-0-	560	1			Y	-0-					14
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	475	1	2164	2	Y	-0-					14

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
10	5301	X	5042	-0-	-259	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4795	-0-	-65	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4991	-0-	-62	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
*02	4564	X	4177	-0-	-387	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	2813	-0-	-2240	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
*02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

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
10	5611	X	5543	-0-	-68	-0-	5543	2			N	-0-					42
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-	5	5			37
12	5828	X	5822	-0-	-6	-0-	5822	2			N	-0-					37
01	5828	X	5427	-0-	-401	-0-	5427	2			N	-0-	5	5			32
*02	5600	X	5145	-0-	-455	-0-	5145	2			N	-0-					32
*03	6200	X	5718	-0-	-482	-0-	5718	2			N	-0-	5	5			27

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	138	1	4469	2	N	-0-					135
11	4050	X	2278	-0-	-1772	-0-	83	1	2195	2	N	-0-					135
12	4495	X	2	-0-	-4493	-0-	2	1			N	-0-					135
01	4619	X	78	-0-	-4541	-0-	6	1	72	2	N	-0-					135
*02	4172	X	75	-0-	-4097	-0-	5	1	70	2	N	-0-					135
03	4619	X	86	-0-	-4533	-0-	6	1	80	2	N	-0-					135

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	1917	-0-	-1803	-0-	201	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	132	1	3568	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	176	1	2823	2	N	-0-					-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	133	1	3708	2	N	-0-					-0-
*02	3416	X	1841	-0-	-1575	-0-	136	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	32	1	3474	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3391	-0-	-422	-0-	272	1	3119	2	Y	-0-					15
11	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	269	1	3124	2	Y	-0-					15
12	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	272	1	3040	2	Y	15					30
							17	9									
01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	282	1	3143	2	Y	-0-					30
*02	3164	X	2868	-0-	-296	-0-	244	1	2624	2	Y	-0-					30
03	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	276	1	3134	2	Y	-0-					30

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
*02	2968	X	2842	-0-	-126	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
*02	3052	X	3001	-0-	-51	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
*02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

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
10	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3516	-0-	-266	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
*02	3584	X	2939	-0-	-645	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3110	-0-	-858	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

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
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	823	1	3406	2	N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	896	1	3392	2	N	-0-					-0-
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	964	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	992	X	825	-0-	-167	-0-	194	1	631	2	N	-0-					-0-
*02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	720	-0-	-272	-0-	720	1			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3961	-0-	-379	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*02	3920	X	3413	-0-	-507	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3764	-0-	-235	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

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
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	10941	-0-	7841	7841	481	1	10460	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	9861	-0-	7061	14902	650	1	9211	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7601	-0-	4501	19403	856	1	6745	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					160
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					160
12	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	3999	2			N	-0-					160
01	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	3311	2			N	-0-					160
*02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					160
*03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					160

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
10	3751	X	2709	-0-	-1042	-0-	171	1	2538	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2111	-0-	-1519	-0-	157	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	149	1	3071	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2691	-0-	-719	-0-	205	1	2486	2	N	-0-					-0-
*02	2492	X	2211	-0-	-281	-0-	119	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	390	1	2513	2	N	-0-	5	5			22
11	3000	N	3008	-0-	8	8	390	1	2618	2	N	-0-	5	5			17
12	2739	N	2731	-0-	-8	-0-	403	1	2328	2	N	-0-	5	5			12
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	399	1	2273	2	N	-0-	5	5			7
*02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	331	1	2331	2	N	-0-	5	5			2
*03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	403	1	2635	2	N	-0-	2	5			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1336	-0-	-2043	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
*02	2688	X	1071	-0-	-1617	-0-	1071	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	1243	-0-	-2291	-0-	1243	1			N	-0-					-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1569	-0-	-508	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1603	-0-	-189	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2136	-0-	-468	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2149	-0-	-371	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6506	-0-	-66	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6232	-0-	-128	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
*02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

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
10	2728	X	608	-0-	-2120	-0-	608	2			Y	-0-					94
11	2070	X	371	-0-	-1699	-0-	371	2			Y	-0-					94
12	1209	X	169	-0-	-1040	-0-	169	2			Y	-0-					94
01	620	N	130	-0-	-490	-0-	130	2			Y	-0-					94
*02	336	N	81	-0-	-255	-0-	81	2			Y	-0-					94
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	67	2	40	9	Y	36	95	1			35

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
10	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			Y	-0-					94
11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			Y	-0-					94
12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			Y	-0-					94
01	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			Y	-0-					94
*02	8792	X	8707	-0-	-85	-0-	8707	2			Y	-0-					94
03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9713	2	40	9	Y	36	95	1			35

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
10	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	661	1	3722	2	N	-0-	5	5			30
11	4380	X	4021	-0-	-359	-0-	721	1	3300	2	N	-0-	5	5			25
12	4526	X	4094	-0-	-432	-0-	668	1	3426	2	N	-0-	5	5			20
01	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	663	1	3593	2	N	-0-	5	5			15
*02	4060	X	3794	-0-	-266	-0-	562	1	3232	2	N	-0-	5	5			10
*03	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	701	1	3529	2	N	-0-	5	5			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	241	1	1099	2	Y	-0-					1
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	251	1	1537	2	Y	-0-					1
12	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	343	1	1657	2	Y	3					4
							3	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	391	1	1257	2	Y	-0-					4
*02	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	280	1	1382	2	Y	-0-					4
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	343	1	1667	2	Y	-0-					4

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	992	N	616	-0-	-376	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*02	756	N	345	-0-	-411	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5510	-0-	-287	-0-	436	1	5074	2	N	-0-					-0-
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	541	1	5236	2	N	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	594	1	5439	2	N	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	596	1	5384	2	N	-0-					-0-
*02	5404	X	5211	-0-	-193	-0-	504	1	4707	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	604	1	5415	2	N	-0-					-0-

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
10	4154	X	4149	-0-	-5	-0-	210	1	3939	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3942	-0-	-78	-0-	219	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3392	-0-	-762	-0-	224	1	3168	2	N	-0-					-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	234	1	4446	2	N	-0-					-0-
*02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	213	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	235	1	4080	2	N	-0-					-0-

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
10	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*02	2856	X	2676	-0-	-180	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

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
10	4154	X	1976	-0-	-2178	-0-	54	1	1922	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	2592	-0-	-1428	-0-	46	1	2546	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	1977	-0-	-2177	-0-	30	1	1947	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2361	-0-	-1793	-0-	34	1	2327	2	N	-0-					-0-
*02	2408	X	2373	-0-	-35	-0-	35	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	52	1	3245	2	N	-0-					-0-

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
10	5208	X	4074	-0-	-1134	-0-	103	1	3971	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	2892	-0-	-1278	-0-	49	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	2677	-0-	-1632	-0-	43	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	55	1	3779	2	N	-0-					-0-
*02	3668	X	3190	-0-	-478	-0-	47	1	3143	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	59	1	3649	2	N	-0-					-0-

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
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					142
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					142
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					142
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					142
*02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					142
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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
10	2573	X	2098	-0-	-475	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2003	-0-	-217	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1551	-0-	-325	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1563	-0-	-700	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
*02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

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
10	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	163	1	1872	2	Y	-0-					15
11	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	155	1	1806	2	Y	-0-					15
12	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	162	1	1814	2	Y	15					30
							17	9									
01	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	154	1	1714	2	Y	-0-					30
*02	1820	N	1744	-0-	-76	-0-	148	1	1596	2	Y	-0-					30
03	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	160	1	1815	2	Y	-0-					30

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
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	564	1	4963	2	N	-0-					-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	546	1	4530	2	N	-0-					-0-
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	564	1	4523	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	551	1	4065	2	N	-0-					-0-
*02	4312	X	3198	-0-	-1114	-0-	419	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3487	-0-	-1287	-0-	259	1	3228	2	N	-0-					-0-

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
10	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
12	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
*02	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	564	1	4909	2	N	-0-					101
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	545	1	4591	2	N	-0-					101
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	564	1	6234	2	N	37					138
							41	9									
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	564	1	6190	2	N	-0-					138
*02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	510	1	5346	2	N	3					141
							3	9									
03	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	564	1	3276	2	N	35					176
							39	9									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1068	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1512	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	930	N	499	-0-	-431	-0-	79	1	419	2	Y	1					7
							1	9									
*02	840	N	722	-0-	-118	-0-	72	1	650	2	Y	-0-					7
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	76	1	728	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	377	1	3224	2	Y	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	377	1	3267	2	Y	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	422	1	3297	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	454	1	2855	2	Y	-0-					-0-
*02	3052	X	2824	-0-	-228	-0-	347	1	2477	2	Y	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	458	1	3254	2	Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	887	1	2220	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	270	-0-	-2700	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
*02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 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
10	3100	N	3634	-0-	534	884	3634	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3521	-0-	521	1405	3521	2			N	-0-					-0-
12	5226	X	3821	-0-	-1405	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 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
10	4774	X	1	-0-	-4773	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	18	-0-	-4092	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2	-0-	-2261	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	213	-0-	-2050	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					83
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					83
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					83
01	3596	X	2920	-0-	-676	-0-	2920	2			N	-0-					83
*02	3332	X	2315	-0-	-1017	-0-	2315	2			N	-0-					83
03	3751	X	2614	-0-	-1137	-0-	2614	2			N	-0-					83

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
10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	67	1	7498	2	N	-0-					-0-
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	70	1	7011	2	N	-0-					-0-
12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	86	1	6931	2	N	-0-					-0-
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	88	1	7282	2	N	-0-					-0-
*02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	47	1	6514	2	N	-0-					-0-
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

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
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	2430	-0-	-2760	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	2206	-0-	-3157	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	1384	-0-	-4537	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*02	5348	X	684	-0-	-4664	-0-	394	1	290	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4531	-0-	-1390	-0-	592	1	3939	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6537	-0-	-1089	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6496	-0-	-884	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6878	-0-	-500	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6709	-0-	-328	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
*02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6568	-0-	-314	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2975	-0-	-235	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
*02	2968	X	2771	-0-	-197	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	1			Y	-0-					67
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					67
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3208	2	12	9	Y	11					78
*01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3553	2	2	9	Y	2					80
*02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-	18	1			62
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					62

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					24
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					24
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	572	1	2893	2	N	-0-					24
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	560	1	3064	2	N	-0-					24
*02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	430	1	2385	2	N	-0-					24
03	3472	X	1700	-0-	-1772	-0-	280	1	1420	2	N	-0-					24

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	306	-0-	306	306	306	1			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	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

10	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	4445	2			N	-0-					22
11	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	2			N	-0-					22
12	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	4318	2			N	-0-					22
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					22
*02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					22
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					22

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

10	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-					72
11	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	2			N	-0-					72
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					72
01	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					72
*02	1288	N	1120	-0-	-168	-0-	1107	2	13	9	N	12					84
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1234	2	47	9	N	43					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-	5	5			25
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-	5	5			20
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-	5	5			15
01	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	2			N	-0-	3	5			12
*02	3556	X	3297	-0-	-259	-0-	3297	2			N	-0-					12
03	3937	X	3192	-0-	-745	-0-	3192	2			N	-0-					12

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
10	2325	X	715	-0-	-1610	-0-	715	1			N	-0-	3	5			12
11	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					12
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	1			N	-0-					12
01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1132	1	307	2	N	-0-					12
*02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					12
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1049	1	97	2	N	-0-					12

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

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
10	2418	N	1927	-0-	-491	-0-	803	1	1124	2	Y	-0-					4
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	802	1	1810	2	Y	-0-					4
12	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	944	1	1603	2	Y	-0-					4
01	2883	X	1101	-0-	-1782	-0-	959	1	142	2	Y	-0-					4
*02	2436	X	1295	-0-	-1141	-0-	810	1	485	2	Y	-0-					4
03	2697	X	2137	-0-	-560	-0-	618	1	1519	2	Y	-0-					4

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	223	1	13766	2	N	-0-					-0-
11	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	223	1	15723	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	8980	-0-	-2769	-0-	236	1	8744	2	N	-0-					-0-
01	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	232	1	17264	2	N	-0-					-0-
*02	10612	X	7560	-0-	-3052	-0-	204	1	7356	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	8114	-0-	-3635	-0-	222	1	7892	2	N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*02	616	N	288	-0-	-328	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13388	-0-	10288	10288	13388	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7015	-0-	3915	14203	7015	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7566	-0-	4766	18969	7566	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18969					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			12
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

10	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3619	-0-	-491	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*02	3724	X	3579	-0-	-145	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					2
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					2
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2943	2	6	9	Y	5					7
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					7
*02	2408	N	2184	-0-	-224	-0-	2184	2			Y	-0-					7
03	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2595	2			Y	-0-					7

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*02	1596	N	1071	-0-	-525	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	563	1	2873	2	N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	532	1	2559	2	N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	560	1	2579	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	441	1	1666	2	N	-0-					-0-
*02	2184	X	2173	-0-	-11	-0-	482	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	563	1	2257	2	N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	599	1	755	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	105	1	1629	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	119	1	2166	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	136	1	2475	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1333	N	958	-0-	-375	-0-	152	1	805	2	Y	1					7
							1	9									
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	123	1	1115	2	Y	-0-					7
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	154	1	1472	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

10	DLQ G-10		3913	-0-	3913	24979	3834	3	79	9	Y	72	30	1			122
11	28810	X	3831	-0-	-24979	-0-	3776	3	55	9	Y	50	42	1			130
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	3	6	9	Y	5					135
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7203	3	30	9	Y	27	44	1			118
*02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-	85	7			33
*03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3774	2	19	9	Y	17					50

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

10	3534	X	2338	-0-	-1196	-0-	154	1	2184	2	Y	-0-	2	5			2
11	2310	X	2221	-0-	-89	-0-	170	1	2051	2	Y	-0-					2
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	160	1	2537	2	Y	3					5
							3	9									
01	2666	X	2034	-0-	-632	-0-	254	1	1780	2	Y	-0-					5
*02	2408	X	1554	-0-	-854	-0-	205	1	1349	2	Y	-0-					5
03	2697	X	1884	-0-	-813	-0-	218	1	1666	2	Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

10	4278	X	4224	-0-	-54	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4128	-0-	-12	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4208	-0-	-70	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
*02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*02	1316	X	200	-0-	-1116	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1123	-0-	-334	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	344	1	2268	2	Y	-0-	2	5			1
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	301	1	2366	2	Y	-0-					1
12	2728	N	1458	-0-	-1270	-0-	321	1	1136	2	Y	1					2
							1	9									
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	297	1	2309	2	Y	-0-					2
*02	2492	N	1966	-0-	-526	-0-	260	1	1706	2	Y	-0-					2
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	254	1	2099	2	Y	-0-					2

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
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	202	1	2378	2	Y	-0-	2	5			1
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	202	1	2476	2	Y	-0-					1
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	199	1	2076	2	Y	5					6
							6	9									
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	146	1	2649	2	Y	-0-					6
*02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	152	1	1935	2	Y	-0-					6
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	148	1	2323	2	Y	-0-					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	N	-0-					-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	2	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	862	1	4054	2	N	-0-					94
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	834	1	4300	2	N	-0-					94
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	862	1	4212	2	N	-0-					94
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	862	1	4323	2	N	-0-					94
*02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	710	1	3999	2	N	-0-					94
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	862	1	5422	2	N	-0-					94

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	1039	1	1502	2	Y	-0-					21
11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	1065	1	1849	2	Y	-0-					21
12	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	1340	1	1004	2	Y	-0-					21
01	2387	N	1289	-0-	-1098	-0-	1254	1	35	2	Y	-0-					21
*02	2156	N	1771	-0-	-385	-0-	1071	1	700	2	Y	-0-					21
03	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	1263	1	915	2	Y	55	59	1			17
							61	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	1			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	1			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	1			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	1			N	-0-					-0-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	1			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1832	-0-	-1020	-0-	1832	1			N	-0-					-0-
11	2760	X	2297	-0-	-463	-0-	2297	1			N	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1688	1	1975	2	N	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	1549	1	1327	2	N	-0-					-0-
*02	2576	X	1902	-0-	-674	-0-	1269	1	633	2	N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	1557	1	1530	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2294	X	1100	-0-	-1194	-0-	772	1	328	2	Y	-0-					84
11	2040	X	786	-0-	-1254	-0-	780	1	6	2	Y	-0-					84
12	1550	X	787	-0-	-763	-0-	787	1			Y	-0-					84
01	1550	X	605	-0-	-945	-0-	605	1			Y	-0-					84
*02	728	N	371	-0-	-357	-0-	371	1			Y	-0-					84
*03	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	1			Y	-0-	5	5			79

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	809	1	1696	2	Y	-0-					149
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	756	1	1892	2	Y	-0-					149
12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	720	1	1012	2	Y	-0-					149
01	1426	X	734	-0-	-692	-0-	662	1	72	2	Y	-0-					149
*02	1288	X	640	-0-	-648	-0-	557	1	83	2	Y	-0-					149
*03	1426	X	293	-0-	-1133	-0-	293	1			Y	-0-					149

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

10	DLQ G-10		8714	-0-	8714	25427	8712	3	2	9	Y	2					42
11	29601	X	4174	-0-	-25427	-0-	4174	3			Y	-0-					42
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4337	3	13	9	Y	12					54
01	4712	X	4284	-0-	-428	-0-	4267	3	17	9	Y	15	50	1			19
*02	4256	X	3715	-0-	-541	-0-	150	1	3565	2	Y	-0-	19	7			-0-
*03	4712	X	3633	-0-	-1079	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	165	1	5310	2	N	-0-					35
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	220	1	5815	2	N	-0-					35
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	311	1	4293	2	N	45					80
							50	9									
01	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	307	1	3890	2	N	-0-					80
*02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	277	1	3647	2	N	-0-					80
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	307	1	4255	2	N	-0-					80

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*02	2828	X	2184	-0-	-644	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

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
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1206	1	3090	2	Y	8					119
							9	9									
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	1167	1	3138	2	Y	5					124
							6	9									
12	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	1180	1	3023	2	Y	-0-					124
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	1042	1	3307	2	Y	-0-	78	1			46
*02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1060	1	3173	2	Y	-0-					46
*03	4433	X	428	-0-	-4005	-0-	428	1			Y	-0-	5	5			41

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 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
10	961	N	217	-0-	-744	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
11	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3317	X	2443	-0-	-874	-0-	737	1	1706	2	N	-0-					69
11	2730	X	1701	-0-	-1029	-0-	679	1	1022	2	N	-0-					69
12	2821	X	1750	-0-	-1071	-0-	927	1	823	2	N	-0-					69
01	2821	X	1113	-0-	-1708	-0-	989	1	124	2	N	-0-					69
*02	2212	X	2091	-0-	-121	-0-	938	1	1153	2	N	-0-					69
*03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	982	1	1429	2	N	74	73	1			70
							81	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	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
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	844	-0-	-303	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	272	1	15608	2	N	-0-			-0-
11	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	230	1	12776	2	N	-0-			-0-
12	10106	X	7709	-0-	-2397	-0-	273	1	7436	2	N	-0-			-0-
01	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	216	1	15243	2	N	-0-			-0-
*02	9128	X	6353	-0-	-2775	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	7358	-0-	-2748	-0-	7358	2			N	-0-			-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-			-0-
11	4530	X	4471	-0-	-59	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
12	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
01	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
*02	4284	X	4214	-0-	-70	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
03	4743	X	4679	-0-	-64	-0-	4679	2			N	-0-			-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

10	5487	X	3825	-0-	-1662	-0-	1168	1	2657	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			-0-
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
*02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-			-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

10	1953	X	1193	-0-	-760	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
11	1890	X	946	-0-	-944	-0-	946	2			N	-0-			-0-
12	1953	X	1619	-0-	-334	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
01	1953	X	854	-0-	-1099	-0-	854	2			N	-0-			-0-
*02	1064	X	471	-0-	-593	-0-	471	2			N	-0-			-0-
03	1612	X	473	-0-	-1139	-0-	473	2			N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

10	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	4212	2			N	-0-			-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-			-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-			-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-			-0-
*02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	375	1	5906	2	N	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	369	1	6050	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	378	1	5994	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6258	-0-	-562	-0-	361	1	5897	2	N	-0-					-0-
*02	6160	X	5262	-0-	-898	-0-	297	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5281	-0-	-1353	-0-	336	1	4945	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	190	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3073	-0-	-317	-0-	177	1	2896	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	187	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	187	1	3047	2	N	-0-					-0-
*02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	166	1	2778	2	N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	221	1	3252	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					98
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-	5	5			93
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					93
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					93
*02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					93
*03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					93

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
*02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

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
10	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2605	-0-	-485	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

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
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	430	1	1776	2	Y	-0-					11
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	435	1	4105	2	Y	-0-					11
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	915	1	3746	2	Y	11					22
							12	9									
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	1101	1	3444	2	Y	-0-					22
*02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	972	1	3530	2	Y	-0-					22
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1116	1	4456	2	Y	-0-					22

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2024

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	395	1	3757	2	N	-0-					163
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	337	1	3105	2	N	-0-					163
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	365	1	4028	2	N	-0-	93	1			70
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	399	1	4067	2	N	-0-					70
*02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	335	1	3762	2	N	-0-					70
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	402	1	4244	2	N	-0-					70

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	52	1	6576	2	N	-0-					-0-
11	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	61	1	6494	2	N	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	75	1	6358	2	N	-0-					-0-
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	84	1	6499	2	N	-0-					-0-
*02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	55	1	5943	2	N	-0-					-0-
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

10	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
11	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4548	-0-	-1962	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
*02	5880	X	3867	-0-	-2013	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4230	-0-	-2280	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4106	-0-	-79	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*02	3696	X	3557	-0-	-139	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

10	5270	X	4772	-0-	-498	-0-	232	1	4532	2	N	7					212
							8	9									
11	5100	X	4727	-0-	-373	-0-	228	1	4478	2	N	19					231
							21	9									
12	5270	X	4022	-0-	-1248	-0-	234	1	3774	2	N	13	188	1			56
							14	9									
01	5239	X	1657	-0-	-3582	-0-	125	1	1324	2	N	189					245
							208	9									
*02	4424	X	3737	-0-	-687	-0-	72	1	3646	2	N	17					262
							19	9									
03	4898	X	1807	-0-	-3091	-0-	84	1	1723	2	N	-0-	180	1			82

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

10	3100	N	3234	-0-	134	134	3234	2			N	-0-					-0-
11	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1604	-0-	-318	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*02	1736	X	731	-0-	-1005	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

10	4712	X	4210	-0-	-502	-0-	106	1	4104	2	Y	-0-					83
11	4470	X	1148	-0-	-3322	-0-	36	1	1112	2	Y	-0-					83
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					83
01	4433	X	1007	-0-	-3426	-0-	31	1	976	2	Y	-0-					83
*02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	135	1	5866	2	Y	34					117
							37	9									
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	146	1	6134	2	Y	-0-					117

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	9489	-0-	-927	-0-	217	1	9272	2	Y	-0-					84
11	9330	X	8715	-0-	-615	-0-	172	1	8543	2	Y	-0-					84
12	11005	X	9783	-0-	-1222	-0-	100	1	9683	2	Y	-0-					84
01	11005	X	9913	-0-	-1092	-0-	77	1	9836	2	Y	-0-					84
*02	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	55	1	11345	2	Y	-0-					84
03	9796	X	6118	-0-	-3678	-0-	206	1	5912	2	Y	-0-					84

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	1			Y	-0-					88
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	1			Y	-0-					88
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			Y	-0-					88
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			Y	-0-					88
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			Y	-0-					88
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			Y	-0-					88

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3					35
11	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					35
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1					36
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	773	2	6	9	N	5					41
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	2	7	9	N	6					47
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					51

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	325	1	6352	2	Y	-0-					75
11	5550	X	4505	-0-	-1045	-0-	369	1	4136	2	Y	-0-					75
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	585	1	5239	2	Y	-0-					75
01	5208	X	960	-0-	-4248	-0-	514	1	446	2	Y	-0-					75
*02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	512	1	4200	2	Y	-0-					75
03	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	608	1	4372	2	Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

10	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	285	1	1602	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	313	1	1333	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	327	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	350	1	1146	2	N	-0-					-0-
*02	1540	N	1272	-0-	-268	-0-	315	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	361	1	957	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

10	930	N	856	-0-	-74	-0-	849	2	7	9	N	6					53
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	821	2	7	9	N	6					59
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	932	2	125	9	N	114					173
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	N	8					181
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	N	10					191
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	850	2	7	9	N	6	182	1			15

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

10	1023	X	666	-0-	-357	-0-	666	1			Y	-0-					-0-
11	990	X	789	-0-	-201	-0-	789	1			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	1	2	9	Y	2					2
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	1			Y	-0-					2
*02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	1			Y	-0-					2
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	1			Y	-0-					2

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

10	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	253	1	3245	2	N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	231	1	3232	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	228	1	3438	2	N	-0-					-0-
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	213	1	3516	2	N	-0-					-0-
*02	3332	X	3216	-0-	-116	-0-	191	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	202	1	3266	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	705	1	415	2	Y	-0-					1
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	799	1	421	2	Y	-0-					1
12	1519	N	864	-0-	-655	-0-	863	1	1	9	Y	1					2
01	1116	N	521	-0-	-595	-0-	521	1			Y	-0-					2
*02	1148	N	652	-0-	-496	-0-	652	1			Y	-0-					2
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

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
10	2015	N	1212	-0-	-803	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

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
10	3999	X	3828	-0-	-171	-0-	236	1	3591	2	N	1					158
							1	9									
11	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	228	1	3417	2	N	9					167
							10	9									
12	3968	X	3495	-0-	-473	-0-	236	1	3259	2	N	-0-					167
01	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	236	1	3538	2	N	-0-					167
*02	3528	X	3435	-0-	-93	-0-	213	1	3222	2	N	-0-					167
03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	236	1	3515	2	N	-0-					167

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
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
12	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
*02	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

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
10	8897	X	6080	-0-	-2817	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7439	-0-	-1171	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7227	-0-	-1329	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7915	-0-	-393	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
*02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	23	1	6872	2	N	-0-					-0-
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		221	-0-	221	1161	221	2			Y	-0-					42
11	DLQ G-10		239	-0-	239	1400	239	2			Y	-0-					42
12	1583	N	183	-0-	-1400	-0-	183	2			Y	-0-					42
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					42
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	657	2	41	9	Y	37					79
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	702	2	81	9	Y	74					153

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4655	-0-	-1045	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4572	-0-	-1411	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4510	-0-	-1597	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
*02	5516	X	4891	-0-	-625	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	81	1	1970	2	Y	-0-					5
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	88	1	1857	2	Y	-0-					5
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	92	1	2103	2	Y	-0-					5
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	101	1	1752	2	Y	-0-					5
*02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	2	Y	-0-					5
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	98	1	1877	2	Y	-0-					5

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
10	8587	X	7751	-0-	-836	-0-	7744	2	7	9	N	6					108
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8582	2	9	9	N	8					116
12	8029	X	7572	-0-	-457	-0-	7531	2	41	9	N	37					153
01	7998	X	7159	-0-	-839	-0-	7091	2	68	9	N	62					215
*02	8008	X	6454	-0-	-1554	-0-	6396	2	58	9	N	53	178	1			90
03	8866	X	8107	-0-	-759	-0-	8076	2	31	9	N	28					118

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
*02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	656	1	3857	2	N	-0-					-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	765	1	4044	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	715	1	2030	2	N	-0-					-0-
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	696	1	4686	2	N	-0-					-0-
*02	2828	X	2490	-0-	-338	-0-	602	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	809	1	1819	2	N	-0-					-0-

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
10	3703	X	3321	-0-	-382	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	76	1	3922	2	N	-0-					-0-
*02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	348	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	400	1	3886	2	N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	122	1	3578	2	N	-0-					-0-
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	116	1	3018	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	128	1	3501	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	123	1	3522	2	N	-0-					-0-
*02	3332	X	2864	-0-	-468	-0-	103	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	114	1	3024	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1722	-0-	-417	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1658	-0-	-412	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1435	-0-	-105	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
12	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	1			N	-0-					-0-
01	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
*02	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
12	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
*02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
*02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	8249	-0-	-59	-0-	8231	2	18	9	N	16					126
11	7980	X	7866	-0-	-114	-0-	7856	2	10	9	N	9	101	1			34
12	8215	X	8101	-0-	-114	-0-	8080	2	21	9	N	19					53
01	8246	X	5143	-0-	-3103	-0-	5106	2	37	9	N	34					87
*02	7448	X	4425	-0-	-3023	-0-	4418	2	7	9	N	6					93
03	8246	X	8081	-0-	-165	-0-	8055	2	26	9	N	24					117

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	1			Y	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	1			Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			Y	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	298	1	4640	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	214	1	3890	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	4092	X	1744	-0-	-2348	-0-	91	1	1650	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	4092	X	304	-0-	-3788	-0-	48	1	255	2	Y	1					7
							1	9									
*02	3696	X	292	-0-	-3404	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					7
03	4092	X	220	-0-	-3872	-0-	20	1	191	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

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
10	3100	N	3545	-0-	445	568	214	1	3328	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	3000	N	3849	-0-	849	1417	200	1	3636	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	7368	X	5951	-0-	-1417	-0-	310	1	5638	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	2170	X	1906	-0-	-264	-0-	302	1	1603	2	Y	1					7
							1	9									
*02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	251	1	2272	2	Y	-0-					7
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	434	1	4143	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

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
10	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	553	1	7492	2	Y	-0-					11
11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	569	1	7121	2	Y	-0-					11
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	564	1	7533	2	Y	-0-					11
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	540	1	7386	2	Y	6					17
							7	9									
*02	7056	X	7052	-0-	-4	-0-	447	1	6605	2	Y	-0-	5	5			12
*03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	563	1	7310	2	Y	-0-	5	5			7

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
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	297	1	4625	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	309	1	5630	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	277	1	5044	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	4061	X	1153	-0-	-2908	-0-	183	1	969	2	Y	1					7
							1	9									
*02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	-0-					7
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	8	7	1			8

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
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	302	1	4693	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	268	1	4882	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	297	1	5411	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	3782	X	1830	-0-	-1952	-0-	290	1	1539	2	Y	1					7
							1	9									
*02	3416	X	3016	-0-	-400	-0-	300	1	2716	2	Y	-0-					7
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	376	1	3588	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			10
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			5

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1			7
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	Y	12	8	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

10	2449	X	1936	-0-	-513	-0-	418	1	1518	2	N	-0-					-0-
11	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	383	1	1664	2	N	-0-					-0-
12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	418	1	1943	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	428	1	1959	2	N	-0-					-0-
*02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	437	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	436	1	1789	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	596	1	3965	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3637	-0-	-773	-0-	614	1	3023	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	636	1	3295	2	N	-0-					-0-
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	657	1	4171	2	N	-0-					-0-
*02	4144	X	1833	-0-	-2311	-0-	411	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	681	1	3845	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

10	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					210
11	870	N	375	-0-	-495	-0-	375	2			N	-0-					210
12	589	N	67	-0-	-522	-0-	67	2			N	-0-					210
01	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					210
*02	364	N	9	-0-	-355	-0-	9	2			N	-0-					210
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	4302	-0-	-2022	-0-	1193	1	3109	2	N	-0-					109
11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	1943	1	6190	2	N	-0-					109
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	1717	1	5126	2	N	-0-					109
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	1740	1	5645	2	N	-0-					109
*02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	1578	1	5335	2	N	-0-					109
*03	6603	X	6176	-0-	-427	-0-	1601	1	4575	2	N	-0-					109

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	7			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*02	2716	X	2467	-0-	-249	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

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
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	1			N	-0-					-0-
11	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7006	-0-	-1178	-0-	7006	1			N	-0-					-0-
01	8184	X	6060	-0-	-2124	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6142	-0-	-1250	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
12	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
*02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
11	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
01	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
*02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

10	1581	N	220	-0-	-1361	-0-	220	1			Y	-0-	5	5			44
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	315	1	1406	2	Y	-0-	5	5			39
12	1767	N	832	-0-	-935	-0-	273	1	559	2	Y	-0-	5	5			34
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	300	1	1198	2	Y	-0-	5	5			29
*02	1596	N	1196	-0-	-400	-0-	122	1	1074	2	Y	-0-	5	5			24
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	148	1	1062	2	Y	-0-	1	5			23

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

10	3100	N	4817	-0-	1717	1717	4817	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2324	-0-	-676	1041	2324	2			N	-0-					-0-
12	1482	N	441	-0-	-1041	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

10	4464	X	1695	-0-	-2769	-0-	545	1	1150	2	N	-0-					63
11	4320	X	3412	-0-	-908	-0-	482	1	2930	2	N	-0-					63
12	4464	X	2365	-0-	-2099	-0-	695	1	1670	2	N	-0-					63
01	4464	X	1123	-0-	-3341	-0-	686	1	429	2	N	7					70
							8	9									
*02	3192	X	3120	-0-	-72	-0-	562	1	2558	2	N	-0-					70
03	3534	X	2291	-0-	-1243	-0-	631	1	1660	2	N	-0-					70

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
*02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	1815	-0-	-727	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1470	-0-	-990	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1087	-0-	-866	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*02	224	N	157	-0-	-67	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

10	8184	X	6205	-0-	-1979	-0-	157	1	6048	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5781	-0-	-939	-0-	97	1	5684	2	N	-0-					-0-
12	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	103	1	6684	2	N	-0-					-0-
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	96	1	6520	2	N	-0-					-0-
*02	5628	X	5153	-0-	-475	-0-	76	1	5077	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	99	1	6177	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

10	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	314	1	2486	2	Y	-0-					12
11	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	301	1	2281	2	Y	60					72
							66	9									
12	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	328	1	2273	2	Y	-0-					72
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	389	1	2459	2	Y	115	180	1			7
							127	9									
*02	2436	N	2356	-0-	-80	-0-	309	1	2047	2	Y	-0-					7
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	308	1	2043	2	Y	87	55	1			39
							96	9									

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			21
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			11
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	308	1	3947	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	347	-0-	-3163	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
*02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-			-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	671	1	1332	2	N	-0-			-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	576	1	1601	2	N	-0-			-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	533	1	1570	2	N	-0-			-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	519	1	1282	2	N	-0-			-0-
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	427	1	935	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	433	-0-	-1055	-0-	384	1	49	2	N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

10	5456	X	3835	-0-	-1621	-0-	536	1	3299	2	N	-0-			-0-
11	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	810	1	10779	2	N	-0-			-0-
12	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	222	1	5307	2	N	-0-			-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	560	1	4952	2	N	-0-			-0-
*02	4648	X	3642	-0-	-1006	-0-	148	1	3494	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4437	-0-	-1019	-0-	166	1	4271	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			48
*03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	92	1	4753	2	N	-0-					-0-
*02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	412	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	438	1	4254	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	564	1	4512	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2672	-0-	-928	-0-	543	1	2129	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	2920	-0-	-2257	-0-	564	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	545	1	5330	2	N	-0-					-0-
*02	4676	X	2648	-0-	-2028	-0-	475	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2391	-0-	-2693	-0-	560	1	1831	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3077	-0-	-2100	-0-	79	1	2998	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3206	-0-	-1804	-0-	54	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3897	-0-	-381	-0-	59	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3450	-0-	-828	-0-	50	1	3400	2	N	-0-					-0-
*02	2996	X	2921	-0-	-75	-0-	43	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	53	1	3311	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	10115	-0-	-642	-0-	256	1	9859	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10075	-0-	-335	-0-	169	1	9906	2	N	-0-					-0-
12	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	164	1	10617	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	10567	-0-	-190	-0-	153	1	10414	2	N	-0-					-0-
*02	9408	X	8782	-0-	-626	-0-	129	1	8653	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	8822	-0-	-1935	-0-	140	1	8682	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	892	1	7057	2	Y	-0-					65
11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	866	1	6559	2	Y	-0-	5	5			60
12	8029	X	6975	-0-	-1054	-0-	878	1	6097	2	Y	-0-					60
01	8029	X	5978	-0-	-2051	-0-	817	1	5161	2	Y	-0-					60
*02	7252	X	5943	-0-	-1309	-0-	780	1	5163	2	Y	-0-					60
*03	7936	X	6840	-0-	-1096	-0-	897	1	5943	2	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	6170	-0-	-30	-0-	424	1	5746	2	Y	-0-	1	5			68
11	6000	X	5910	-0-	-90	-0-	437	1	5473	2	Y	-0-					68
12	5828	X	5766	-0-	-62	-0-	402	1	5363	2	Y	1					69
							1	9									
01	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	383	1	5232	2	Y	-0-					69
*02	5264	X	5093	-0-	-171	-0-	323	1	4770	2	Y	-0-					69
*03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	455	1	5915	2	Y	-0-					69

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	81	1	3140	2	N	-0-					-0-
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	65	1	3799	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2356	-0-	-1240	-0-	39	1	2317	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	52	1	3355	2	N	-0-					-0-
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	56	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	56	1	3494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	1201	1	5247	2	N	16					108
							18	9									
11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	1123	1	5256	2	N	10					118
							11	9									
12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1120	1	4841	2	N	40					158
							44	9									
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	1049	1	5131	2	N	18	63	1			113
							20	9									
*02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	932	1	4509	2	N	3					116
							3	9									
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1204	1	4992	2	N	21					137
							23	9									

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

10	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	273	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3211	-0-	-59	-0-	264	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	273	1	3356	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	241	1	3102	2	N	-0-					-0-
*02	3332	X	3114	-0-	-218	-0-	246	1	2868	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	273	1	3178	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

10	7161	X	6414	-0-	-747	-0-	162	1	6252	2	Y	-0-					90
11	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	223	1	6891	2	Y	-0-					90
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	269	1	7251	2	Y	-0-					90
01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	237	1	7364	2	Y	-0-					90
*02	6440	X	4897	-0-	-1543	-0-	109	1	4752	2	Y	33					123
							36	9									
03	7130	X	5296	-0-	-1834	-0-	123	1	5173	2	Y	-0-					123

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	235	1	2631	2	Y	-0-					47
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	225	1	2800	2	Y	-0-					47
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	233	1	3031	2	Y	-0-					47
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	228	1	3010	2	Y	-0-					47
*02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	195	1	2412	2	Y	-0-					47
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	236	1	2868	2	Y	-0-					47

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
11	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5286	-0-	-1379	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
*02	6020	X	4731	-0-	-1289	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5019	-0-	-1646	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	51	1	2649	2	N	-0-					-0-
*02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	222	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	257	1	2489	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1708	-0-	-1082	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1654	-0-	-836	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1833	-0-	-585	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	38	1	1961	2	N	-0-					-0-
*02	1680	X	1649	-0-	-31	-0-	155	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1723	-0-	-106	-0-	161	1	1562	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1117	2	2	9	N	2					35
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1076	2	12	9	N	11					46
12	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					46
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					46
*02	1008	N	433	-0-	-575	-0-	433	2			N	-0-	5	5			41
*03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					41

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2665	-0-	-218	-0-	268	1	2397	2	N	-0-					3
11	2790	N	2134	-0-	-656	-0-	254	1	1880	2	N	-0-					3
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	415	1	2577	2	N	-0-					3
01	2666	N	605	-0-	-2061	-0-	354	1	251	2	N	-0-					3
*02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	437	1	2062	2	N	-0-					3
03	2945	N	2659	-0-	-286	-0-	410	1	2249	2	N	-0-					3

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
*02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	30	1	5072	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4938	-0-	-1324	-0-	14	1	4924	2	N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8073	-0-	-514	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7925	-0-	-235	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8011	-0-	-390	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7732	-0-	-669	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
*02	7420	X	6572	-0-	-848	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7904	-0-	-280	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*02	2352	X	1779	-0-	-573	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2529	-0-	-850	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2731	-0-	-479	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
*02	2576	X	1045	-0-	-1531	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6961	-0-	-14	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6884	-0-	-91	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6922	-0-	-53	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
*02	6384	X	5908	-0-	-476	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5108	-0-	-1960	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	230	1	3258	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	246	1	3279	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4006	-0-	4006	4006	255	1	3751	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3628	-0-	3628	7634	247	1	3381	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3436	-0-	3436	11070	3436	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1195	-0-	1195	12265	1195	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	3617	-0-	-2087	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3910	-0-	-1610	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3475	-0-	-2074	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2658	-0-	-2054	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
*02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	632	1	4090	2	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	677	1	3628	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					82
11	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	1065	2			N	-0-					82
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-	60	1			22
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1349	2	9	9	N	8					30
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	N	8					38
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	N	6					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4428	-0-	-1462	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
*02	5320	X	3766	-0-	-1554	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3828	-0-	-2062	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

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
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1519	-0-	-527	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
*02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	1206	1	6044	2	N	-0-	4	5			58
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	1089	1	4649	2	N	-0-					58
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1206	1	6448	2	N	-0-					58
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1206	1	5487	2	N	-0-					58
*02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1089	1	4310	2	N	-0-					58
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1206	1	2775	2	N	-0-					58

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	885	-0-	-2649	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	1297	-0-	-2123	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1165	-0-	-2245	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1308	-0-	-2102	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-	5	5			86
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-	5	5			81
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-	5	5			76
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-	1	5			75
*02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					75
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	70	1	3738	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
*02	3444	X	2655	-0-	-789	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5588	1	24	9	Y	22					71
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					71
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4676	2	52	9	Y	47					118
*01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4320	2	22	9	Y	20	29	1			109
*02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3526	2	26	9	Y	24	32	1			101
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					101

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4938	-0-	-102	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5106	-0-	-9	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
*02	4900	X	4719	-0-	-181	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	211	1	3017	2	N	-0-					71
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	237	1	3377	2	N	-0-					71
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	223	1	3839	2	N	-0-					71
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	197	1	3218	2	N	-0-					71
*02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	142	1	2845	2	N	-0-					71
*03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	210	1	4310	2	N	-0-					71

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
10	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	522	1	3088	2	N	-0-					-0-
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	536	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	534	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	559	1	2951	2	N	-0-					-0-
*02	3276	X	3023	-0-	-253	-0-	549	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	568	1	2831	2	N	-0-					-0-

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
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	520	1	5780	2	N	-0-					-0-
11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	530	1	5435	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5604	-0-	-689	-0-	500	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5682	-0-	-611	-0-	504	1	5178	2	N	-0-					-0-
*02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	448	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5587	-0-	-706	-0-	433	1	5154	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
11	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7803	-0-	-1125	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
01	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
*02	8064	X	6767	-0-	-1297	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7401	-0-	-1527	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-	6	5			3
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			Y	-0-					3
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4129	2	8	9	Y	7					10
01	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	2			Y	-0-					10
*02	3528	X	2980	-0-	-548	-0-	2980	2			Y	-0-					10
03	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	3524	2			Y	-0-					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

10	3100	N	2688	-0-	-412	2099	637	1	2051	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3295	-0-	295	2394	595	1	2700	2	N	-0-					-0-
12	6051	X	3657	-0-	-2394	-0-	546	1	3111	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	1994	-0-	-951	-0-	492	1	1502	2	N	-0-					-0-
*02	2660	X	344	-0-	-2316	-0-	344	1			N	-0-					-0-
03	2945	X	409	-0-	-2536	-0-	409	1			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2788	-0-	-1056	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
*02	3668	X	2298	-0-	-1370	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2489	-0-	-1572	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	236	1	7728	2	N	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	223	1	5980	2	N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	234	1	3339	2	N	-0-					-0-
01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	236	1	7419	2	N	-0-					-0-
*02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	213	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	236	1	3681	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	422	1	5719	2	Y	-0-	1	5			12
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	320	1	4008	2	Y	-0-					12
12	6262	X	6218	-0-	-44	-0-	433	1	5785	2	Y	-0-					12
01	6262	X	4147	-0-	-2115	-0-	283	1	3864	2	Y	-0-					12
*02	5656	X	5161	-0-	-495	-0-	327	1	4834	2	Y	-0-					12
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	448	1	5826	2	Y	-0-					12

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	60	94	1			-0-
11	660	X	29	-0-	-631	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	522	1	7119	2	Y	-0-					61
11	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	498	1	5733	2	Y	-0-					61
12	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	505	1	6272	2	Y	-0-					61
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	507	1	6418	2	Y	-0-					61
*02	5348	X	3493	-0-	-1855	-0-	279	1	3214	2	Y	-0-					61
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	416	1	5609	2	Y	-0-					61

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	129	1	7310	2	N	-0-					-0-
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	125	1	6413	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3344	-0-	-1554	-0-	138	1	3206	2	N	-0-					-0-
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	139	1	6609	2	N	-0-					-0-
*02	4424	X	2931	-0-	-1493	-0-	119	1	2812	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3300	-0-	-1598	-0-	125	1	3175	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*02	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2601	-0-	-1491	-0-	466 66	1 9	2069	2	N	60	94	1			-0-
11	3960	X	2164	-0-	-1796	-0-	450	1	1714	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3106	-0-	-986	-0-	543	1	2563	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	551	1	2790	2	N	-0-					-0-
*02	2352	X	1662	-0-	-690	-0-	450	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1855	-0-	-1245	-0-	555	1	1300	2	N	-0-					-0-

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	5053 X	4822	-0-	-231	-0-	4822	2			N	-0-			-0-
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			-0-
12	5053 X	2608	-0-	-2445	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
01	4836 X	3305	-0-	-1531	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
*02	4368 X	3219	-0-	-1149	-0-	187	1	3032	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	4070	-0-	-766	-0-	265	1	3805	2	N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
11	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-			-0-
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
*02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	191	1	3469	2	N	-0-			-0-
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	257	1	3779	2	N	-0-			-0-

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
10	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	195	1	3635	2	N	-0-			-0-
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	200	1	943	2	N	-0-			-0-
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	204	1	3182	2	N	-0-			-0-
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	183	1	3122	2	N	-0-			-0-
*02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	466	1	2843	2	N	-0-			-0-
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	501	1	3146	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	175	1	5266	2	N	-0-					-0-
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	165	1	5527	2	N	-0-					-0-
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	182	1	4652	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	184	1	4358	2	N	-0-					-0-
*02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	453	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	500	1	4861	2	N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5488	-0-	-154	-0-	5488	2			N	-0-					133
11	5430	X	5373	-0-	-57	-0-	5373	2			N	-0-	5	5			128
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-	5	5			123
01	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	5560	2			N	-0-	4	5			119
*02	5012	X	4821	-0-	-191	-0-	4821	2			N	-0-					119
03	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	5169	2			N	-0-					119

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					205
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					205
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					205
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					205
*02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					205
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					205

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	4368	2			N	-0-					86
11	4500	X	4285	-0-	-215	-0-	4285	2			N	-0-	5	5			81
12	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	4362	2			N	-0-					81
01	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			N	-0-					81
*02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					81
*03	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	3887	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	372	1	2524	2	Y	-0-					14
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	333	1	2354	2	Y	-0-					14
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	365	1	2426	2	Y	-0-					14
01	2883	X	1920	-0-	-963	-0-	355	1	1565	2	Y	-0-					14
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	338	1	2541	2	Y	-0-					14
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	372	1	2551	2	Y	-0-					14

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7998	X	7472	-0-	-526	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7176	-0-	-564	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7194	-0-	-680	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6854	-0-	-1020	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
*02	6748	X	6101	-0-	-647	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6700	-0-	-771	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6007	-0-	-1133	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6585	-0-	-793	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7015	-0-	-363	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
*02	6132	X	5585	-0-	-547	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

10	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
12	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
01	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
*02	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4635	-0-	-170	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4129	-0-	-676	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
*02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	190	1	4703	2	N	-0-					-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

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
10	6572	X	4981	-0-	-1591	-0-	317	1	4664	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	672	-0-	-5388	-0-	171	1	501	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3137	-0-	-2102	-0-	319	1	2818	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3619	-0-	-1403	-0-	343	1	3276	2	N	-0-					-0-
*02	4536	X	3492	-0-	-1044	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4279	-0-	-712	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

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
10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	367	1	6319	2	N	-0-					-0-
11	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	400	1	8892	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	4206	-0-	-2676	-0-	392	1	3814	2	N	-0-					-0-
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	382	1	8610	2	N	-0-					-0-
*02	6216	X	3774	-0-	-2442	-0-	325	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5011	-0-	-1871	-0-	395	1	4616	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3782	X	3677	-0-	-105	-0-	3677	2			Y	-0-					94
11	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3520	2			Y	-0-					94
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					94
01	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	2			Y	-0-					94
*02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					94
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3592	2	32	9	Y	29	99	1			24

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5918	-0-	-437	-0-	407	1	5511	2	Y	-0-	5	5			25
11	6150	X	5307	-0-	-843	-0-	393	1	4914	2	Y	-0-	5	5			20
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	416	1	5557	2	Y	-0-	5	5			15
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	396	1	5408	2	Y	-0-	5	5			10
*02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	321	1	4750	2	Y	-0-					10
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	432	1	5619	2	Y	-0-					10

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1437	-0-	-981	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	789	-0-	-1551	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	640	-0-	-1592	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	169	-0-	-1257	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*02	728	N	110	-0-	-618	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	651	N	81	-0-	-570	-0-	81	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
11	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
*02	7924	X	6270	-0-	-1654	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8201	-0-	-665	-0-	8201	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	4175	2			Y	-0-	5	5			5
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-	2	5			3
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4500	2	8	9	Y	7					10
01	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	4133	2			Y	-0-					10
*02	3836	X	2952	-0-	-884	-0-	2952	2			Y	-0-					10
03	4247	X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			Y	-0-					10

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

10	3844	X	3106	-0-	-738	-0-	3106	2			N	-0-					61
11	3720	X	3270	-0-	-450	-0-	3270	2			N	-0-					61
12	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	3543	2			N	-0-					61
01	3720	X	3005	-0-	-715	-0-	3005	2			N	-0-					61
*02	3052	X	2538	-0-	-514	-0-	2538	2			N	-0-					61
*03	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	2565	2			N	-0-					61

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	225	1	6930	2	Y	-0-					7
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	247	1	6334	2	Y	-0-					7
12	7130	X	6911	-0-	-219	-0-	389	1	6522	2	Y	-0-					7
01	7161	X	1169	-0-	-5992	-0-	383	1	786	2	Y	-0-					7
*02	6468	X	6319	-0-	-149	-0-	351	1	5968	2	Y	-0-					7
03	7161	X	7101	-0-	-60	-0-	329	1	6772	2	Y	-0-					7

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					4
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-					4
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-					4
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					4
*02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4969	2	10	9	Y	9					13
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					13

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	212	1	4697	2	Y	-0-					13
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	197	1	4407	2	Y	-0-					13
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	217	1	4978	2	Y	-0-					13
01	4991	X	4442	-0-	-549	-0-	147	1	4295	2	Y	-0-					13
*02	4508	X	3067	-0-	-1441	-0-	25	1	3042	2	Y	-0-					13
03	4991	X	3584	-0-	-1407	-0-	32	1	3552	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	1170	1	1971	2	Y	-0-					83
11	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	1093	1	1690	2	Y	-0-					83
12	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	1165	1	1759	2	Y	-0-					83
01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	1020	1	1626	2	Y	-0-					83
*02	2828	X	2100	-0-	-728	-0-	453	1	1647	2	Y	-0-					83
03	3131	X	2344	-0-	-787	-0-	335	1	2009	2	Y	-0-					83

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

10	4867	X	4496	-0-	-371	-0-	297	1	4199	2	Y	-0-					-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	285	1	3799	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4669	-0-	4669	4669	297	1	4372	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4721	-0-	4721	9390	322	1	4399	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2279	-0-	2279	11669	2279	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		907	-0-	907	12576	907	2			Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-	5	5			41
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-	5	5			36
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
*02	784	N	778	-0-	-6	-0-	778	1			N	-0-					36
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1368	1	7281	2	N	-0-					91
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	1324	1	7136	2	N	-0-					91
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	1361	1	6443	2	N	-0-					91
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1259	1	4323	2	N	-0-					91
*02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1032	1	3271	2	N	-0-					91
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1341	1	5110	2	N	17					108
							19	9									

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2297	-0-	-152	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2162	-0-	-208	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*02	2016	N	1825	-0-	-191	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	499	1	6756	2	N	-0-					45
11	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	506	1	6340	2	N	-0-	5	5			40
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	488	1	6518	2	N	-0-					40
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	422	1	5769	2	N	-0-					40
*02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	370	1	5476	2	N	-0-					40
*03	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	404	1	5253	2	N	-0-					40

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3614	-0-	-13	-0-	236	1	3378	2	N	-0-					155
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	228	1	3451	2	N	-0-					155
12	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	236	1	3388	2	N	-0-					155
01	3627	X	2631	-0-	-996	-0-	227	1	2404	2	N	-0-					155
*02	3276	X	2770	-0-	-506	-0-	193	1	2577	2	N	-0-					155
*03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	234	1	3903	2	N	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5952	X	5733	-0-	-219	-0-	483	1	5250	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4815	-0-	-945	-0-	514	1	4301	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5614	-0-	-338	-0-	547	1	5067	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5387	-0-	-565	-0-	540	1	4847	2	N	-0-					-0-
*02	5180	X	4811	-0-	-369	-0-	473	1	4338	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5587	-0-	-148	-0-	523	1	5064	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

10	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	4041	2			N	-0-					122
11	4080	X	3829	-0-	-251	-0-	3829	2			N	-0-					122
12	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	3936	2	40	9	N	36					158
01	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					158
*02	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	3645	2	6	9	N	5					163
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4030	2	24	9	N	22					185

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	476	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	443	1	2627	2	N	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	457	1	2714	2	N	-0-					-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	433	1	2748	2	N	-0-					-0-
*02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	441	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	473	1	2718	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	759	1	155	2	Y	-0-					1
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	739	1	365	2	Y	-0-					1
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	1	1	9	Y	1					2
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	1			Y	-0-					2
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	639	1	1406	2	Y	-0-					2
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	727	1	90	2	Y	-0-					2

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3594	-0-	-405	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3472	-0-	-398	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*02	3332	X	2200	-0-	-1132	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
*02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	101	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	46	1	4993	2	N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	228	1	3092	2	N	-0-					140
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	218	1	2937	2	N	-0-	5	5			135
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	223	1	2918	2	N	-0-					135
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	225	1	3713	2	N	-0-					135
*02	2996	X	2945	-0-	-51	-0-	182	1	2763	2	N	-0-					135
*03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	238	1	2856	2	N	-0-					135

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
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	337	1	2163	2	N	-0-					187
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	328	1	2091	2	N	-0-					187
12	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	341	1	1985	2	N	-0-					187
01	2449	N	1795	-0-	-654	-0-	339	1	1456	2	N	-0-					187
*02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	290	1	1791	2	N	-0-					187
*03	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	326	1	1958	2	N	-0-	5	5			182

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	5	5			13
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	2	7	9	N	6					19
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			18
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023 - WELL PLUGGED 10/31/23

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4573	-0-	-325	-0-	4573	2			Y	-0-					4
11	4530	X	4356	-0-	-174	-0-	4356	2			Y	-0-					4
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					4
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					4
*02	4144	X	3940	-0-	-204	-0-	3930	2	10	9	Y	9					13
03	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4287	-0-	-115	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
*02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4307	-0-	-95	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	356	1	9314	2	N	-0-					65
11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	344	1	8427	2	N	-0-					65
12	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	354	1	7120	2	N	-0-					65
01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	402	1	8366	2	N	-0-					65
*02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	362	1	7125	2	N	95					160
							105	9									
03	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	383	1	8840	2	N	-0-					160

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	236	1	4842	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	227	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4916	-0-	-199	-0-	225	1	4691	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4908	-0-	-207	-0-	228	1	4680	2	N	-0-					-0-
*02	4620	X	3960	-0-	-660	-0-	170	1	3790	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	5053	-0-	-31	-0-	231	1	4822	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6105	-0-	3105	3105	6105	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2373	-0-	-727	2378	2373	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2379	-0-	-721	1657	2379	2			N	-0-					-0-
*02	3769	X	2112	-0-	-1657	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2380	-0-	-193	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4401	-0-	-962	-0-	862	1	3539	2	Y	-0-					203
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	834	1	3152	2	Y	-0-					203
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	862	1	3415	2	Y	-0-	92	1			111
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	862	1	3172	2	Y	4					115
							4	9									
*02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	778	1	2894	2	Y	30					145
							33	9									
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	862	1	3688	2	Y	18					163
							20	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
*02	3640	X	2612	-0-	-1028	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100	N	4823	-0-	1723	1723	4823	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2383	-0-	-617	1106	2383	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5015	-0-	1915	3021	5015	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	2404	-0-	-3021	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*02	1652	X	422	-0-	-1230	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	433	-0-	-1396	-0-	433	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

10	3441	X	2608	-0-	-833	-0-	612	1	1996	2	N	-0-					76
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	569	1	2321	2	N	-0-					76
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	620	1	2728	2	N	-0-					76
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	557	1	2567	2	N	-0-					76
*02	2688	X	2243	-0-	-445	-0-	363	1	1880	2	N	-0-					76
03	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	437	1	2153	2	N	-0-					76

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

10	5611	X	5310	-0-	-301	-0-	5310	2			N	-0-					89
11	5310	X	3323	-0-	-1987	-0-	3323	2			N	-0-					89
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					89
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	173	1	5663	2	N	-0-					89
*02	4984	X	4720	-0-	-264	-0-	255	1	4465	2	N	-0-					89
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	298	1	5740	2	N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	275	1	3135	2	Y	-0-					8
11	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	255	1	2828	2	Y	-0-					8
12	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	299	1	3079	2	Y	-0-					8
01	3565	X	2846	-0-	-719	-0-	201	1	2645	2	Y	-0-					8
*02	3220	X	1707	-0-	-1513	-0-	32	1	1675	2	Y	-0-					8
03	3410	X	2330	-0-	-1080	-0-	37	1	2293	2	Y	-0-					8

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	564	1	3446	2	N	-0-					112
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	544	1	3508	2	N	-0-					112
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	562	1	3606	2	N	-0-					112
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	561	1	3418	2	N	85	187	1			10
							94	9									
*02	3584	X	3178	-0-	-406	-0-	360	1	2818	2	N	-0-					10
03	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	298	1	3109	2	N	-0-					10

D.C.C. WELL #: RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	1206 9	1 9	4776	2	N	8					157
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	1167	1	4656	2	N	-0-					157
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1198	1	4911	2	N	-0-					157
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1191 85	1 9	4979	2	N	77	173	1			61
*02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	708 89	1 9	4114	2	N	81					142
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					142

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	636	1	14760	2	N	-0-					-0-
11	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	615	1	14396	2	N	-0-					-0-
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	636	1	7673	2	N	-0-					-0-
01	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	352	1	15342	2	N	-0-					-0-
*02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	261	1	6723	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7519	-0-	-107	-0-	298	1	7221	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	198	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1341	-0-	-369	-0-	181	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	1073	-0-	-415	-0-	169	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	191	-0-	-1793	-0-	191	1			N	-0-					-0-
*02	1792	X	498	-0-	-1294	-0-	498	1			N	-0-					-0-
03	1984	X	621	-0-	-1363	-0-	621	1			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	241	1	6155	2	N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	213	1	4160	2	N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	229	1	2890	2	N	-0-					-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	215	1	3549	2	N	-0-					-0-
*02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	1351	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	1569	1	2781	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

10	14B2	EXT	28	-0-	28	301	28	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	301					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	301					N	-0-					-0-
01	301	X	-0-	-0-	-301	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	599	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

10	8959	X	8893	-0-	-66	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8584	-0-	-86	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8826	-0-	-133	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8942	-0-	-17	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
*02	8064	X	7991	-0-	-73	-0-	236	1	7755	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8424	-0-	-473	-0-	508	1	7916	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1039	-0-	-480	-0-	299	1	740	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1055	-0-	-415	-0-	295	1	760	2	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	313	1	314	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	287	1	496	2	N	-0-					-0-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	631	1	331	2	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	690	1	291	2	N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			27
12	14B2	EXT	4154	-0-	4154	4154	4154	1			Y	-0-	4	5			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			18
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			13
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			8

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			17
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			12
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					44
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					44
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					44
01	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	3701	2			N	-0-					44
*02	3808	X	3675	-0-	-133	-0-	3655	2	20	9	N	18					62
03	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4063	2	11	9	N	10					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24

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
10	6355	X	6011	-0-	-344	-0-	134	1	5877	2	Y	-0-					63
11	6150	X	5968	-0-	-182	-0-	130	1	5838	2	Y	-0-					63
12	6169	X	6083	-0-	-86	-0-	241	1	5842	2	Y	-0-					63
01	6169	X	767	-0-	-5402	-0-	232	1	535	2	Y	-0-					63
*02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	225	1	6062	2	Y	-0-					63
*03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	237	1	6267	2	Y	-0-	5	5			58

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
10	2418	N	1569	-0-	-849	-0-	1001	1	568	2	Y	-0-					83
11	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	1054	1	1147	2	Y	-0-					83
12	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	1113	1	983	2	Y	-0-					83
01	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1075	1	85	2	Y	-0-					83
*02	2044	N	1971	-0-	-73	-0-	941	1	1030	2	Y	-0-					83
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	1109	1	1321	2	Y	-0-					83

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
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
*02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
*02	3164	X	3126	-0-	-38	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*02	2464	N	2415	-0-	-49	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

10	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4737	-0-	-573	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
*02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1156	1	1101	2	N	-0-					174
11	1380	N	225	-0-	-1155	-0-	225	1			N	-0-					174
12	3100	N	3634	-0-	534	534	819	1	2815	2	N	-0-	148	1			26
01	3100	N	4892	-0-	1792	2326	1089	1	3797	2	N	5					31
							6	9									
*02	2800	N	3473	-0-	673	2999	948	1	2518	2	N	6					37
							7	9									
03	6778	X	3779	-0-	-2999	-0-	1206	1	2570	2	N	3					40
							3	9									

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	9419	-0-	9419	9475	156	1	9263	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	12041	-0-	12041	21516	9	1	12032	2	N	-0-					-0-
01	32238	X	10722	-0-	-21516	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
*02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10578	-0-	-1202	-0-	10578	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	556	1	8900	2	N	-0-					-0-
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	525	1	7850	2	N	-0-					-0-
12	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	604	1	10388	2	N	-0-					-0-
01	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	628	1	7454	2	N	-0-					-0-
*02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	649	1	7994	2	N	-0-					-0-
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	697	1	5863	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	466	1	9009	2	N	-0-					-0-
11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	480	1	8179	2	N	-0-					-0-
12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	496	1	8424	2	N	-0-					-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	496	1	7683	2	N	-0-					-0-
*02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	510	1	7082	2	N	-0-					-0-
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	564	1	7692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	94	1	1893	2	Y	-0-					5
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	92	1	1907	2	Y	-0-					5
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	100	1	1814	2	Y	-0-					5
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	123	1	2100	2	Y	-0-					5
*02	1876	N	1826	-0-	-50	-0-	103	1	1723	2	Y	-0-					5
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	110	1	1913	2	Y	-0-					5

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5574	-0-	-192	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
*02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
11	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
*02	6804	X	6707	-0-	-97	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7488	-0-	-45	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3979	-0-	-11	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
*02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

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
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*02	252	N	24	-0-	-228	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	6547	2			Y	-0-					175
11	6420	X	5560	-0-	-860	-0-	5553	2	7	9	Y	6					181
12	7068	X	6488	-0-	-580	-0-	6448	2	40	9	Y	36					217
01	7068	X	6463	-0-	-605	-0-	6463	2			Y	-0-					217
*02	6384	X	6245	-0-	-139	-0-	6230	2	15	9	Y	14					231
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7133	2	58	9	Y	53					284

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
10	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	443	1	2682	2	Y	-0-					194
11	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	411	1	2204	2	Y	-0-					194
12	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	431	1	2685	2	Y	-0-					194
01	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	462	1	2502	2	Y	-0-					194
*02	2940	X	2560	-0-	-380	-0-	380	1	2180	2	Y	-0-					194
*03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	336	1	2924	2	Y	-0-	147	1			47

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
10	4991	X	4543	-0-	-448	-0-	419	1	4124	2	Y	-0-	5	5			26
11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	423	1	6516	2	Y	-0-	5	5			21
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	427	1	4648	2	Y	-0-	5	5			16
01	4092	X	4072	-0-	-20	-0-	377	1	3695	2	Y	-0-	5	5			11
*02	3696	X	2300	-0-	-1396	-0-	297	1	2003	2	Y	-0-	5	5			6
*03	4092	X	3731	-0-	-361	-0-	525	1	3206	2	Y	-0-	5	5			1

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
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	437	1	8606	2	N	-0-					-0-
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	275	1	8454	2	N	-0-					-0-
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	201	1	7039	2	N	-0-					-0-
01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	209	1	6693	2	N	-0-					-0-
*02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	170	1	5311	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5224	-0-	-697	-0-	149	1	5075	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1345	1	3592	2	N	-0-					60
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1625	1	2969	2	N	-0-					60
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	1371	1	2845	2	N	-0-					60
01	4929	X	2395	-0-	-2534	-0-	972	1	1423	2	N	-0-					60
*02	4452	X	3125	-0-	-1327	-0-	1333	1	1792	2	N	-0-					60
03	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	1706	1	2860	2	N	-0-					60

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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-	5	5			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	403	1	775	2	N	-0-					8
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	303	1	346	2	N	-0-					8
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					8
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					8

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7843	X	7495	-0-	-348	-0-	7495	2			N	-0-	5	5			6
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-	5	5			1
12	7781	X	7434	-0-	-347	-0-	7434	2			N	-0-	1	5			-0-
01	7781	X	7296	-0-	-485	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
*02	7028	X	6707	-0-	-321	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7085	-0-	-417	-0-	3	1	7082	2	N	-0-					-0-

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
10	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	235	1	1014	2	N	-0-	3	5			-0-
11	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	221	1	888	2	N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	235	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	234	1	1218	2	N	-0-					-0-
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	201	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	960	-0-	-528	-0-	229	1	731	2	N	-0-					-0-

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
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3349	-0-	-1571	-0-	147	1	3202	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3497	-0-	-626	-0-	156	1	3341	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3883	-0-	-1201	-0-	121	1	3762	2	N	-0-					-0-
*02	4592	X	3282	-0-	-1310	-0-	156	1	3126	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2937	-0-	-2147	-0-	71	1	2866	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

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
10	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
12	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
01	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	23	1	9070	2	N	-0-					-0-
*02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	6	1	9298	2	N	-0-					-0-
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-

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
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3249	-0-	-1071	-0-	122	1	3127	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3397	-0-	-292	-0-	151	1	3246	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3458	-0-	-1161	-0-	129	1	3329	2	N	-0-					-0-
*02	4172	X	2833	-0-	-1339	-0-	19	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

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
10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-			-0-
11	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-			-0-
12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2			N	-0-			-0-
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-			-0-
*02	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	184	1	11770	2	N	-0-			-0-
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	110	1	11169	2	N	-0-			-0-

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
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	298	1	5410	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5455	-0-	-35	-0-	294	1	5161	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	297	1	5148	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	5271	-0-	-402	-0-	301	1	4970	2	N	-0-			-0-
*02	5124	X	3618	-0-	-1506	-0-	781	1	2837	2	N	-0-			-0-
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1098	1	5087	2	N	-0-			-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	10292	X	9404	-0-	-888	-0-	377	1	9027	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	8562	-0-	-1398	-0-	363	1	8199	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	6087	-0-	-4205	-0-	345	1	5742	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	7952	-0-	-2340	-0-	376	1	7576	2	N	-0-			-0-
*02	9044	X	8366	-0-	-678	-0-	407	1	7959	2	N	-0-			-0-
03	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	443	1	9022	2	N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	173	1	5722	2	N	-0-					-0-
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	134	1	5458	2	N	-0-					-0-
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	161	1	7072	2	N	-0-					-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	112	1	5943	2	N	-0-					-0-
*02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	176	1	5133	2	N	-0-					-0-
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	224	1	5813	2	N	-0-					-0-

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
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	2	Y	-0-	1	5			3
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	83	1	1053	2	Y	-0-					3
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1335	2	Y	-0-					3
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	94	1	1395	2	Y	-0-					3
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1184	2	Y	-0-					3
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	Y	-0-					3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	224	1	2056	2	N	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	136	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	104	1	3541	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	213	1	1038	2	N	-0-					-0-
*02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	215	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	68	1	2691	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	90	X	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4612	-0-	-69	-0-	301	1	4311	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	107	1	5365	2	N	-0-					-0-
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	277	1	5185	2	N	-0-					-0-
*02	4228	X	4042	-0-	-186	-0-	93	1	3949	2	N	-0-					-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	98	1	5064	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	5			26
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					26
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

10	5890	X	5689	-0-	-201	-0-	899	1	4790	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5582	-0-	-118	-0-	870	1	4712	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5546	-0-	-344	-0-	899	1	4647	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5479	-0-	-287	-0-	899	1	4580	2	N	-0-					-0-
*02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5241	-0-	-525	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	106	1	8710	2	N	-0-	5	5			10
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	99	1	8083	2	N	-0-	5	5			5
12	5332	X	4257	-0-	-1075	-0-	96	1	4161	2	N	-0-	5	5			-0-
01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	88	1	8510	2	N	-0-					-0-
*02	4816	X	3599	-0-	-1217	-0-	81	1	3518	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4090	-0-	-1242	-0-	101	1	3989	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	564	1	3622	2	Y	-0-					67
11	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	546	1	2985	2	Y	-0-	5	5			62
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	564	1	3529	2	Y	-0-					62
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	521	1	3716	2	Y	-0-					62
*02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	477	1	3066	2	Y	-0-					62
*03	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	564	1	3290	2	Y	-0-					62

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	553	1	3008	2	N	-0-					38
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	215	1	3033	2	N	-0-					38
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	245	1	3689	2	N	-0-					38
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	255	1	2841	2	N	-0-					38
*02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	200	1	2809	2	N	-0-					38
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	247	1	3164	2	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	715	1	6940	2	N	-0-					-0-
11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	678	1	6796	2	N	-0-					-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	642	1	7088	2	N	-0-					-0-
01	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	665	1	7044	2	N	-0-					-0-
*02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	564	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	715	1	6971	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	84	1	731	2	N	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	85	1	692	2	N	-0-					-0-
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	94	1	680	2	N	-0-					-0-
01	806	N	334	-0-	-472	-0-	31	1	303	2	N	-0-					-0-
*02	728	N	572	-0-	-156	-0-	38	1	534	2	N	-0-					-0-
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	64	1	557	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	633	1	2896	2	N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	587	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	503	1	2393	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	1091	-0-	-242	-0-	194	1	897	2	N	-0-					-0-
*02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	270	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	623	1	2271	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	489	1	4247	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4402	-0-	-398	-0-	494	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	576	1	4159	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	1360	-0-	-3600	-0-	127	1	1233	2	N	-0-					-0-
*02	4424	X	2289	-0-	-2135	-0-	152	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4475	-0-	-268	-0-	497	1	3978	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1918	-0-	-655	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			35
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			30

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
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	557	1	3565	2	Y	-0-					23
11	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	580	1	3259	2	Y	-0-					23
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	729	1	3426	2	Y	-0-					23
01	3875	X	1135	-0-	-2740	-0-	732	1	403	2	Y	-0-					23
*02	3500	X	2936	-0-	-564	-0-	682	1	2254	2	Y	-0-					23
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	752	1	3216	2	Y	55	59	1			19
							61	9									

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4274	-0-	-965	-0-	300	1	3974	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4531	-0-	-539	-0-	294	1	4237	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4595	-0-	-458	-0-	300	1	4295	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4528	-0-	-525	-0-	302	1	4226	2	N	-0-					-0-
*02	4312	X	3983	-0-	-329	-0-	232	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	294	1	4230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	630	1	3267	2	Y	-0-					67
11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	686	1	1735	2	Y	-0-	5	5			62
12	4557	X	3997	-0-	-560	-0-	872	1	3125	2	Y	-0-					62
01	4557	X	1165	-0-	-3392	-0-	815	1	350	2	Y	-0-					62
*02	4116	X	3834	-0-	-282	-0-	717	1	3117	2	Y	-0-					62
*03	3999	X	3187	-0-	-812	-0-	595	1	2592	2	Y	-0-					62

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2024

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

10	4526	X	4393	-0-	-133	-0-	551	1	3842	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3593	-0-	-607	-0-	519	1	3074	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	534	1	3232	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3764	-0-	-638	-0-	543	1	3221	2	N	-0-					-0-
*02	3976	X	3215	-0-	-761	-0-	512	1	2703	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	517	1	3086	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			63

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	1118	-0-	-2075	-0-	486	1	632	2	Y	-0-	2	5			26
11	2160	X	67	-0-	-2093	-0-	67	2			Y	-0-					26
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					26
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					26
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	293	1	1822	2	Y	-0-	5	5			39
11	2040	N	1966	-0-	-74	-0-	262	1	1704	2	Y	-0-	5	5			34
12	1643	N	1030	-0-	-613	-0-	280	1	750	2	Y	-0-	5	5			29
01	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	238	1	1059	2	Y	-0-	5	5			24
*02	1484	N	897	-0-	-587	-0-	98	1	799	2	Y	-0-	1	5			23
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	135	1	1058	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	301	1	8232	2	N	-0-					-0-
11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	291	1	7788	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8230	-0-	-1473	-0-	301	1	7929	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	7965	-0-	-1738	-0-	301	1	7664	2	N	-0-					-0-
*02	8764	X	7049	-0-	-1715	-0-	272	1	6777	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7764	-0-	-761	-0-	301	1	7463	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6143	-0-	-150	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
*02	6020	X	5429	-0-	-591	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5700	-0-	-965	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6696	X	6642	-0-	-54	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
11	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5849	-0-	-568	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6419	-0-	-215	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
*02	5992	X	5584	-0-	-408	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	3706	-0-	-2928	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3357	-0-	-783	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3257	-0-	-1021	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*02	3864	X	1313	-0-	-2551	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2972	-0-	-1306	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

10	7471	X	7381	-0-	-90	-0-	236	1	7145	2	N	-0-					-0-
11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	228	1	7373	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7432	-0-	-132	-0-	236	1	7196	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	234	1	6746	2	N	-0-					-0-
*02	7084	X	6273	-0-	-811	-0-	193	1	6080	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7631	-0-	-212	-0-	232	1	7399	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	5022	X	4452	-0-	-570	-0-	841	1	3611	2	N	-0-					47
11	4860	X	3727	-0-	-1133	-0-	309	1	3418	2	N	-0-					47
12	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	314	1	4411	2	N	-0-					47
01	4743	X	2763	-0-	-1980	-0-	254	1	2509	2	N	-0-					47
*02	4032	X	3094	-0-	-938	-0-	222	1	2872	2	N	-0-					47
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	317	1	4961	2	N	-0-					47

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
10	3658	X	2362	-0-	-1296	-0-	315	1	2047	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2610	-0-	-930	-0-	289	1	2321	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	273	1	2987	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	262	1	2869	2	N	-0-					-0-
*02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	279	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	410	1	2592	2	N	-0-					-0-

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					213
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			35
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					67

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1888	-0-	-842	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1812	-0-	-1350	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*02	2856	X	942	-0-	-1914	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	1			Y	-0-					61
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	584	1			Y	-0-					61
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	1			Y	-0-					61
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	1			Y	-0-					61
*02	532	N	319	-0-	-213	-0-	319	1			Y	-0-					61
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			Y	-0-					61

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
10	3100	N	3540	-0-	440	440	462	1	3078	2	N	-0-					121
11	3000	N	2775	-0-	-225	215	450	1	2325	2	N	-0-					121
12	2908	N	2693	-0-	-215	-0-	524	1	2169	2	N	-0-	5	5			116
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	508	1	2652	2	N	-0-	5	5			111
*02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	436	1	1672	2	N	-0-	5	5			106
*03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	403	1	3188	2	N	-0-	5	5			101

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
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	424	1	2507	2	Y	-0-					34
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	392	1	2695	2	Y	-0-					34
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	386	1	2344	2	Y	-0-					34
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	476	1	1131	2	Y	-0-					34
*02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	373	1	1317	2	Y	-0-					34
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	473	1	1710	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	682	1	1520	2	N	-0-	5	5			100
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	658	1	906	2	N	-0-	5	5			95
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	700	1	1066	2	N	-0-	3	5			92
01	1612	N	835	-0-	-777	-0-	524	1	311	2	N	-0-					92
*02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	439	1	1190	2	N	-0-					92
03	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	421	1	922	2	N	-0-					92

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3317	X	2846	-0-	-471	-0-	624	1	2222	2	N	-0-					131
11	3210	X	2516	-0-	-694	-0-	596	1	1920	2	N	-0-					131
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	616	1	2683	2	N	-0-					131
01	3255	X	2178	-0-	-1077	-0-	507	1	1671	2	N	-0-					131
*02	2940	X	2304	-0-	-636	-0-	400	1	1904	2	N	-0-					131
*03	3286	X	2166	-0-	-1120	-0-	338	1	1828	2	N	-0-					131

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
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	762	1	1717	2	Y	-0-					34
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	731	1	3015	2	Y	-0-					34
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	695	1	2147	2	Y	-0-					34
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	576	1	2046	2	Y	-0-					34
*02	3500	X	1489	-0-	-2011	-0-	438	1	1051	2	Y	-0-					34
03	3875	X	2857	-0-	-1018	-0-	742	1	2115	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	930	1	5773	2	N	6					140
							7	9									
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	900	1	6172	2	N	8					148
							9	9									
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	919	1	5767	2	N	38	168	1			18
							42	9									
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	898	1	5280	2	N	29					47
							32	9									
*02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	741	1	5192	2	N	24					71
							26	9									
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	930	1	5971	2	N	22					93
							24	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	537	1	5202	2	N	-0-					-0-
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	546	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	564	1	4945	2	N	-0-					-0-
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	558	1	5232	2	N	-0-					-0-
*02	5264	X	4101	-0-	-1163	-0-	402	1	3699	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4396	-0-	-1432	-0-	525	1	3871	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
*02	4900	X	4238	-0-	-662	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

10	4960	X	4760	-0-	-200	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4433	-0-	-367	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4660	-0-	-238	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
*02	4312	X	4077	-0-	-235	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4633	-0-	-141	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*02	3668	X	3462	-0-	-206	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-			-0-
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-			-0-
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-			-0-
*02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	3379	X	2422	-0-	-957	-0-	457	1	1965	2	N	-0-			20
11	3270	X	2101	-0-	-1169	-0-	535	1	1566	2	N	-0-			20
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	556	1	2890	2	N	-0-			20
01	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	471	1	2181	2	N	-0-			20
*02	3108	X	2042	-0-	-1066	-0-	496	1	1546	2	N	-0-			20
03	3441	X	1349	-0-	-2092	-0-	559	1	790	2	N	-0-			20

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			N	-0-			185
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-			185
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-			185
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-			185
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-			185
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-			185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	4712	X	3827	-0-	-885	-0-	685	1	3142	2	N	-0-			87
11	4560	X	3447	-0-	-1113	-0-	343	1	3104	2	N	-0-			87
12	3937	X	3079	-0-	-858	-0-	415	1	2664	2	N	-0-			87
01	3937	X	2623	-0-	-1314	-0-	403	1	2220	2	N	-0-			87
*02	3444	X	2261	-0-	-1183	-0-	327	1	1934	2	N	-0-			87
*03	3813	X	191	-0-	-3622	-0-	191	1			N	-0-			87

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

10	4371	X	3250	-0-	-1121	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
*02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

10	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
*02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

10	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3591	2			N	-0-			-0-
11	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	2284	-0-	-1591	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
*02	3276	X	2233	-0-	-1043	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	3451	2			N	-0-			-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

10	6014	X	5938	-0-	-76	-0-	349	1	5589	2	N	-0-			-0-
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	340	1	5426	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	5559	-0-	-455	-0-	343	1	5216	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	337	1	4813	2	N	-0-			-0-
*02	5432	X	4352	-0-	-1080	-0-	303	1	4049	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	4842	-0-	-1110	-0-	358	1	4484	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10912	X	3966	-0-	-6946	-0-	400	1	3566	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	8637	-0-	-753	-0-	776	1	7861	2	N	-0-			-0-
12	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	967	1	10056	2	N	-0-			-0-
01	9114	X	8687	-0-	-427	-0-	915	1	7772	2	N	-0-			-0-
*02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	823	1	7813	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	9895	-0-	-1017	-0-	899	1	8996	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

10	2883	X	1656	-0-	-1227	-0-	167	1	1489	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1660	-0-	-1070	-0-	149	1	1511	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	1093	-0-	-1077	-0-	96	1	997	2	N	-0-			-0-
01	2170	X	1194	-0-	-976	-0-	126	1	1068	2	N	-0-			-0-
*02	1960	X	1297	-0-	-663	-0-	124	1	1173	2	N	-0-			-0-
03	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	140	1	1403	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	841	1	7500	2	N	-0-			-0-
11	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	733	1	7420	2	N	-0-			-0-
12	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	763	1	7932	2	N	-0-			-0-
01	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	762	1	6472	2	N	-0-			-0-
*02	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	699	1	6637	2	N	-0-			-0-
03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	840	1	8404	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

10	10602	X	7447	-0-	-3155	-0-	751	1	6696	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7302	-0-	-1608	-0-	656	1	6646	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7620	-0-	-843	-0-	668	1	6952	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	6173	-0-	-2290	-0-	650	1	5523	2	N	-0-			-0-
*02	6972	X	6322	-0-	-650	-0-	602	1	5720	2	N	-0-			-0-
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	706	1	7061	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

10	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	1092	1	9736	2	N	-0-			-0-
11	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	927	1	9386	2	N	-0-			-0-
12	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	912	1	9485	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8827	-0-	-628	-0-	930	1	7897	2	N	-0-			-0-
*02	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	831	1	7891	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	8704	-0-	-751	-0-	791	1	7913	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	770	1	6866	2	N	-0-			-0-
11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	659	1	6669	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	6906	-0-	-627	-0-	606	1	6300	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	5910	-0-	-1623	-0-	623	1	5287	2	N	-0-			-0-
*02	6804	X	4997	-0-	-1807	-0-	476	1	4521	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	6983	-0-	-550	-0-	634	1	6349	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
*02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

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
10	4898	X	4842	-0-	-56	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4561	-0-	-179	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4652	-0-	-246	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4595	-0-	-303	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
*02	4424	X	4256	-0-	-168	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4645	-0-	-191	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

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
10	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	1206	1	3574	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4583	-0-	-397	-0-	1167	1	3416	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4556	-0-	-404	-0-	1206	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4205	-0-	-755	-0-	1141	1	3064	2	N	-0-					-0-
*02	4480	X	3825	-0-	-655	-0-	1016	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	1203	1	3287	2	N	-0-					-0-

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
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	81	1	3915	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	80	1	3508	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	2945	-0-	-1891	-0-	98	1	2847	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4155	-0-	-681	-0-	94	1	4061	2	N	-0-					-0-
*02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	280	1	7396	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	35	1	3718	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	270	1	4002	2	Y	-0-					117
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	260	1	3924	2	Y	-0-					117
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	273	1	4356	2	Y	-0-					117
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	273	1	3919	2	Y	-0-					117
*02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	246	1	3982	2	Y	-0-					117
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	273	1	3868	2	Y	28	99	1			46
							31	9									

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
10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
01	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
*02	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-

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
10	9734	X	8696	-0-	-1038	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8323	-0-	-1097	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8585	-0-	-1025	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8788	-0-	-47	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
*02	7868	X	7819	-0-	-49	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7372	-0-	-1339	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	1206	1	1718	2	N	3					72
							3	9									
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	1162	1	1615	2	N	16					88
							18	9									
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	1183	1	1580	2	N	25					113
							28	9									
01	3100	N	3200	-0-	100	100	1199	1	1988	2	N	12	97	1			28
							13	9									
*02	2343	N	2243	-0-	-100	-0-	990	1	1243	2	N	9					37
							10	9									
03	3100	N	3203	-0-	103	103	1206	1	1986	2	N	10					47
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			66
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			61
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*02	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*03	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	2	N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	71	1	719	2	N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	93	1	965	2	N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	99	1	842	2	N	-0-					-0-
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	89	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	95	1	948	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	235	1	3288	2	N	-0-					-0-
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	228	1	3142	2	N	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	232	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	231	1	3106	2	N	-0-					-0-
*02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	212	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	234	1	2483	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
*02	3696	X	2277	-0-	-1419	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
*02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

10	4433	X	4161	-0-	-272	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3969	-0-	-321	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
*02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	5			117
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	5			115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
11	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
12	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4646	-0-	1546	1546	777	1	3869	2	Y	-0-					68
11	2417	N	871	-0-	-1546	-0-	871	1			Y	-0-					68
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			Y	-0-					68
01	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	1			Y	-0-					68
*02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	1			Y	-0-					68
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	1			Y	-0-					68

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4951	-0-	-133	-0-	166	1	4785	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	173	1	4777	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4947	-0-	-137	-0-	192	1	4755	2	N	-0-			-0-
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	172	1	5069	2	N	-0-			-0-
*02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-			-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-			87
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-			87
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-			87
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-			87
*02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-			87
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			87

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	214	1	7727	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	226	1	8864	2	N	-0-			-0-
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	227	1	7968	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	7489	-0-	-416	-0-	214	1	7275	2	N	-0-			-0-
*02	7140	X	4546	-0-	-2594	-0-	186	1	4360	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	6839	-0-	-1066	-0-	150	1	6689	2	N	-0-			-0-

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
10	6138	X	6035	-0-	-103	-0-	6035	2			N	-0-			-0-
11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-			-0-
*02	5460	X	5428	-0-	-32	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	5845	-0-	-386	-0-	5845	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

10	5518	X	4686	-0-	-832	-0-	621 33	1 9	4032	2	Y	30					110
11	4950	X	4290	-0-	-660	-0-	570	1	3720	2	Y	-0-					110
12	5022	X	4080	-0-	-942	-0-	411	1	3669	2	Y	-0-					110
01	5022	X	4528	-0-	-494	-0-	372	1	4156	2	Y	-0-	55	1			55
*02	4480	X	3250	-0-	-1230	-0-	283 19	1 9	2948	2	Y	17					72
03	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	305 7	1 9	2661	2	Y	6	62	1			16

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

10	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	244	1	3214	2	N	-0-					115
11	3570	X	2708	-0-	-862	-0-	272	1	2436	2	N	-0-					115
12	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	287	1	2988	2	N	-0-					115
01	3596	X	2674	-0-	-922	-0-	197	1	2477	2	N	-0-					115
*02	3164	X	2064	-0-	-1100	-0-	34	1	2030	2	N	-0-					115
03	3472	X	2143	-0-	-1329	-0-	35	1	2108	2	N	-0-					115

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-					-0-
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	1			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	575	1	31	2	N	-0-					-0-
*02	532	N	452	-0-	-80	-0-	452	1			N	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
*02	4284	X	4072	-0-	-212	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	477	1	4721	2	Y	-0-					115
11	5010	X	4926	-0-	-84	-0-	456	1	4470	2	Y	-0-					115
12	5177	X	5141	-0-	-36	-0-	438	1	4670	2	Y	30	91	1			54
							33	9									
01	5239	X	4567	-0-	-672	-0-	665	1	3879	2	Y	21					75
							23	9									
*02	4704	X	3493	-0-	-1211	-0-	414	1	3057	2	Y	20					95
							22	9									
03	5208	X	3219	-0-	-1989	-0-	599	1	2610	2	Y	9					104
							10	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	5084	X	4976	-0-	-108	-0-	253	1	4723	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4805	-0-	-115	-0-	241	1	4564	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	249	1	4484	2	N	-0-					-0-
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	212	1	5493	2	N	-0-					-0-
*02	4508	X	4337	-0-	-171	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	246	1	166	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	835	1	4499	2	Y	-0-					86
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	821	1	4393	2	Y	-0-					86
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1010	1	4513	2	Y	-0-					86
01	5208	X	1585	-0-	-3623	-0-	1059	1	526	2	Y	-0-					86
*02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	933	1	3926	2	Y	-0-					86
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	1003	1	4821	2	Y	-0-					86

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	729	1	3479	2	Y	-0-					102
11	4350	X	3929	-0-	-421	-0-	684	1	3245	2	Y	-0-					102
12	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	544	1	2991	2	Y	44	87	1			59
							48	9									
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	518	1	3797	2	Y	16					75
							18	9									
*02	3780	X	3299	-0-	-481	-0-	480	1	2797	2	Y	20					95
							22	9									
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	607	1	3859	2	Y	9					104
							10	9									

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	7129	-0-	-280	-0-	273	1	6856	2	N	-0-					151
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	228	1	7113	2	N	-0-					151
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	235	1	7624	2	N	-0-					151
01	7812	X	6975	-0-	-837	-0-	232	1	6743	2	N	-0-					151
*02	7056	X	4287	-0-	-2769	-0-	187	1	4099	2	N	1	132	1			20
							1	9									
*03	7812	X	6807	-0-	-1005	-0-	236	1	6565	2	N	5					25
							6	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	1	1	6880	2	N	-0-					-0-
*02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	55	1	5605	2	N	-0-					-0-
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	23	1	7883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	682	1	6536	2	Y	30					110
							33	9									
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	571	1	6372	2	Y	-0-	5	5			105
12	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	454	1	6358	2	Y	51	66	1			90
							56	9									
01	7471	X	6678	-0-	-793	-0-	367	1	6290	2	Y	19	55	1			54
							21	9									
*02	6552	X	5714	-0-	-838	-0-	298	1	5396	2	Y	18					72
							20	9									
03	7254	X	5345	-0-	-1909	-0-	323	1	5015	2	Y	6	62	1			16
							7	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-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-

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
10	8060	X	6808	-0-	-1252	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
11	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
12	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
*02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7042	-0-	-1018	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

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
10	4185	X	2515	-0-	-1670	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3825	-0-	-225	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2357	-0-	-1828	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	346	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	303	1	3484	2	N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					50
11	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					50
*02	T. A.		6746	-0-	6746	6747	694	1	6052	2	Y	-0-					50
03	T. A.		7671	-0-	7671	14418	729	1	6942	2	Y	-0-					50

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	533	1	3459	2	Y	19					122
							21	9									
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	678	1	2812	2	Y	19					141
							21	9									
12	4340	X	2420	-0-	-1920	-0-	811	1	1585	2	Y	22					163
							24	9									
01	4340	X	3433	-0-	-907	-0-	784	1	2632	2	Y	15					178
							17	9									
*02	3920	X	3584	-0-	-336	-0-	493	1	3063	2	Y	25	122	1			81
							28	9									
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	631	1	3546	2	Y	28					109
							31	9									

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	434	X	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*02	252	X	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	341	X	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	659	1	3550	2	Y	19					119
							21	9									
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	402	1	3516	2	Y	6					125
							7	9									
12	6479	X	362	-0-	-6117	-0-	359	1	3	9	Y	3					128
01	6479	X	813	-0-	-5666	-0-	380	1	431	2	Y	2	3	1			127
							2	9									
*02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	493	1	4700	2	Y	19	62	1			84
							21	9									
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	575	1	8087	2	Y	18					102
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	865	1	1589	2	N	-0-	8	1			62
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	785	1	1612	2	N	-0-	5	5			57
12	1984	N	1097	-0-	-887	-0-	505	1	592	2	N	-0-					57
01	2108	N	1522	-0-	-586	-0-	529	1	993	2	N	-0-					57
*02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	877	1	1665	2	N	-0-					57
*03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	936	1	123	2	N	-0-					57

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	1112	-0-	-2670	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	397	-0-	-3263	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	295	-0-	-3332	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	353	-0-	-3677	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*02	3640	X	268	-0-	-3372	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	274	-0-	-842	-0-	274	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8889	-0-	-318	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
11	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8499	-0-	-57	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
01	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
*02	8036	X	7870	-0-	-166	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	5834	-0-	-3590	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	5	5			34
11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8644	2	31	9	Y	28					62
12	7874	X	6892	-0-	-982	-0-	6886	2	6	9	Y	5	60	1			7
01	7874	X	6292	-0-	-1582	-0-	6284	2	8	9	Y	7					14
*02	7112	X	5865	-0-	-1247	-0-	5841	2	24	9	Y	22					36
03	7874	X	6966	-0-	-908	-0-	6966	2			Y	-0-					36

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	1			Y	-0-					36
11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			Y	-0-					36
*12	6417	X	5604	-0-	-813	-0-	5604	2			Y	-0-					36
*01	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	6076	2			Y	-0-					36
*02	5152	X	4989	-0-	-163	-0-	4978	2	11	9	Y	10					46
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7907	2	15	9	Y	14					59
11	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9528	2	12	9	Y	11					70
12	8091	X	7768	-0-	-323	-0-	7764	2	4	9	Y	4	67	1			7
01	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7768	2	9	9	Y	8					15
*02	7308	X	6365	-0-	-943	-0-	6337	2	28	9	Y	25					40
03	8091	X	7947	-0-	-144	-0-	7947	2			Y	-0-					40

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	1552	-0-	-2819	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2097	-0-	-2133	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1332	-0-	-3039	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1430	-0-	-2786	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*02	1400	X	248	-0-	-1152	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	127	-0-	-2043	-0-	127	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	85	1	3953	2	N	-0-					-0-
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	78	1	3938	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	74	1	3282	2	N	-0-					-0-
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	69	1	4140	2	N	-0-					-0-
*02	3584	X	2062	-0-	-1522	-0-	158	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	1923	-0-	-2045	-0-	51	1	1872	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3355	-0-	-427	-0-	88	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	81	1	3634	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	88	1	3096	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2211	-0-	-1137	-0-	88	1	2123	2	N	-0-					-0-
*02	3024	X	1996	-0-	-1028	-0-	165	1	1831	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2622	-0-	-1222	-0-	66	1	2556	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12772	X	12707	-0-	-65	-0-	12707	2			N	-0-					144
11	12330	X	12301	-0-	-29	-0-	12301	2			N	-0-					144
12	12741	X	12492	-0-	-249	-0-	12492	2			N	-0-					144
01	12710	X	12574	-0-	-136	-0-	12574	2			N	-0-					144
*02	11480	X	11222	-0-	-258	-0-	11222	2			N	-0-					144
03	12710	X	12492	-0-	-218	-0-	12492	2			N	-0-					144

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	916	1	434	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	927	1	248	2	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	1			N	-0-					-0-
01	1333	N	855	-0-	-478	-0-	855	1			N	-0-					-0-
*02	1092	N	738	-0-	-354	-0-	738	1			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	1			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
*02	7756	X	7263	-0-	-493	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7811	-0-	-776	-0-	7811	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	137	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3470	-0-	470	470	142	1	3328	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3403	-0-	303	773	174	1	3229	2	N	-0-					-0-
01	3163	X	2390	-0-	-773	-0-	212	1	2178	2	N	-0-					-0-
*02	2548	X	1252	-0-	-1296	-0-	341	1	911	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	472	-0-	-2349	-0-	472	1			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	766	-0-	-815	-0-	334	1	411	2	N	19					136
							21	9									
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	372	1	1681	2	N	19					155
							21	9									
12	3100	N	3228	-0-	128	128	688	1	2512	2	N	25					180
							28	9									
01	2869	N	2741	-0-	-128	-0-	654	1	2070	2	N	15					195
							17	9									
*02	1932	N	903	-0-	-1029	-0-	163	1	728	2	N	11					206
							12	9									
03	2387	X	1547	-0-	-840	-0-	256	1	1284	2	N	6					212
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3009	-0-	-401	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

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
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

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
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

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
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	467	1	3208	2	N	33					309
							36	9									
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	452	1	3359	2	N	29	180	1			158
							32	9									
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	459	1	4361	2	N	46					204
							51	9									
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	437	1	3156	2	N	25					229
							28	9									
*02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	419	1	2968	2	N	21	171	1			79
							23	9									
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	458	1	3549	2	N	22					101
							24	9									

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2025

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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	5	5			12
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	5	5			7
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	3	5			4
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					4
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					4
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5541	-0-	-411	-0-	232	1	5309	2	N	-0-					58
11	5760	X	5554	-0-	-206	-0-	223	1	5331	2	N	-0-					58
12	5704	X	5681	-0-	-23	-0-	235	1	5446	2	N	-0-					58
01	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	236	1	5077	2	N	-0-					58
*02	5180	X	4372	-0-	-808	-0-	202	1	4170	2	N	-0-					58
03	5735	X	5365	-0-	-370	-0-	236	1	5129	2	N	-0-					58

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4515	-0-	-255	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4790	-0-	-666	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4859	-0-	-597	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
*02	4620	X	4309	-0-	-311	-0-	50	1	4259	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4464	-0-	-341	-0-	25	1	4439	2	N	-0-					-0-

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
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	113	1	3872	2	N	-0-					-0-
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	35	1	5459	2	N	-0-					-0-
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	52	1	5127	2	N	-0-					-0-
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	44	1	5609	2	N	-0-					-0-
*02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	2	1	5756	2	N	-0-					-0-
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5591	-0-	-113	-0-	284	1	5307	2	N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	276	1	5247	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5630	-0-	-12	-0-	279	1	5351	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	285	1	5239	2	N	-0-					-0-
*02	5040	X	3195	-0-	-1845	-0-	767	1	2428	2	N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	1131	1	5179	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	236	1	5592	2	N	-0-					231
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	228	1	5874	2	N	-0-					231
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	236	1	5999	2	N	60	173	1			118
							66	9									
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	236	1	5857	2	N	16					134
							18	9									
*02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	186	1	4723	2	N	12					146
							13	9									
03	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	232	1	5670	2	N	13					159
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	28	-0-	-592	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5999	2	9	9	Y	8	49	1			6
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6527	2	6	9	Y	5					11
12	5704	X	4388	-0-	-1316	-0-	4385	2	3	9	Y	3					14
01	5704	X	4459	-0-	-1245	-0-	4457	2	2	9	Y	2					16
*02	5152	X	4300	-0-	-852	-0-	4286	2	14	9	Y	13					29
03	5704	X	4755	-0-	-949	-0-	4754	2	1	9	Y	1					30

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
10	6944	X	4985	-0-	-1959	-0-	4978	2	7	9	Y	6	60	1			10
11	6330	X	5246	-0-	-1084	-0-	5240	2	6	9	Y	5					15
12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6695	2	4	9	Y	4					19
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6925	2	2	9	Y	2					21
*02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6385	2	22	9	Y	20					41
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7179	2	1	9	Y	1					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	721	1	7011	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4856	-0-	-1114	-0-	624	1	4232	2	N	-0-					-0-
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	654	1	6000	2	N	-0-					-0-
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	666	1	6788	2	N	-0-					-0-
*02	6692	X	5670	-0-	-1022	-0-	542	1	5128	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6780	-0-	-629	-0-	683	1	6097	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	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

10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
*02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	5			84
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					84
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

10	4867	X	4166	-0-	-701	-0-	4166	2			Y	-0-					29
11	4710	X	4012	-0-	-698	-0-	4012	2			Y	-0-					29
12	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	4016	2			Y	-0-					29
01	4154	X	2942	-0-	-1212	-0-	2877	2	65	9	Y	59					88
*02	3752	X	3309	-0-	-443	-0-	3309	2			Y	-0-					88
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					88

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	412	1	7452	2	Y	-0-					137
11	7560	X	7460	-0-	-100	-0-	406	1	7054	2	Y	-0-					137
12	7812	X	7434	-0-	-378	-0-	415	1	7019	2	Y	-0-					137
01	7874	X	6971	-0-	-903	-0-	383	1	6588	2	Y	-0-					137
*02	7112	X	6401	-0-	-711	-0-	314	1	6087	2	Y	-0-					137
*03	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	191	1	7129	2	Y	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1206	1	2829	2	N	33					66
							36	9									
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1167	1	3073	2	N	33					99
							36	9									
12	3100	N	3750	-0-	650	650	708	1	3042	2	N	-0-					99
01	5004	X	4354	-0-	-650	-0-	298	1	4055	2	N	1					100
							1	9									
*02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	230	1	2714	2	N	-0-					100
*03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	294	1	2931	2	N	19	91	1			28
							21	9									

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
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					242
11	5280	X	4670	-0-	-610	-0-	4670	2			N	-0-					242
12	5456	X	4671	-0-	-785	-0-	4615	2	56	9	N	51					293
01	5456	X	3866	-0-	-1590	-0-	3792	2	74	9	N	67	178	1			182
*02	4928	X	3710	-0-	-1218	-0-	3663	2	47	9	N	43					225
03	5456	X	3843	-0-	-1613	-0-	3691	2	152	9	N	138	192	1			171

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4736	-0-	-596	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5217	-0-	-115	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
*02	4816	X	3611	-0-	-1205	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3565	-0-	-775	-0-	353	1	3212	2	Y	-0-					122
11	4200	X	3156	-0-	-1044	-0-	316	1	2840	2	Y	-0-					122
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	323	1	2970	2	Y	-0-					122
01	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	324	1	2545	2	Y	-0-					122
*02	2912	X	2853	-0-	-59	-0-	256	1	2597	2	Y	-0-					122
*03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	157	1	3379	2	Y	15	108	1			29
							17	9									

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6314	-0-	-134	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6043	-0-	-197	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6148	-0-	-269	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5605	-0-	-843	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
*02	5824	X	5309	-0-	-515	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5850	-0-	-474	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

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
10	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9365	-0-	-55	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
01	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
*02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

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
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6011	-0-	-654	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6541	-0-	-124	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
*02	5908	X	5075	-0-	-833	-0-	4917	2	158	9	N	144					144
03	6541	X	4388	-0-	-2153	-0-	4388	2			N	-0-					144

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
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	540	1	2719	2	N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	423	1	2636	2	N	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	394	1	2648	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	381	1	2512	2	N	-0-					-0-
*02	2940	X	1669	-0-	-1271	-0-	291	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2182	-0-	-1073	-0-	333	1	1849	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	439	1	5458	2	N	-0-					-0-
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	361	1	4915	2	N	-0-					-0-
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	348	1	4789	2	N	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	354	1	4786	2	N	-0-					-0-
*02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	289	1	4439	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	292	1	4264	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*02	2968	X	2927	-0-	-41	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2392	-0-	-1173	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5679	-0-	-428	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5561	-0-	-229	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5714	-0-	-269	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
*02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5780	-0-	-234	-0-	698	1	5068	2	Y	13					104
							14	9									
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	666	1	5578	2	Y	70	73	1			101
							77	9									
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	703	1	4985	2	Y	16					117
							18	9									
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	822	1	5840	2	Y	29					146
							32	9									
*02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1088	1	5053	2	Y	61	185	1			22
							67	9									
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1204	1	5437	2	Y	28					50
							31	9									

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
10	9548	X	8031	-0-	-1517	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7226	-0-	-2014	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	6929	-0-	-2185	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7968	-0-	-1270	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
*02	8344	X	5363	-0-	-2981	-0-	623	1	4740	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7159	-0-	-870	-0-	606	1	6553	2	N	-0-					-0-

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
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	1265	1	1775	2	Y	19					116
							21	9									
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	1224	1	1717	2	Y	45					161
							50	9									
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	1226	1	2026	2	Y	18	85	1			94
							20	9									
01	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	1205	1	1571	2	Y	18					112
							20	9									
*02	2800	X	2562	-0-	-238	-0-	1003	1	1513	2	Y	42	89	1			65
							46	9									
03	3255	X	2539	-0-	-716	-0-	1261	1	1241	2	Y	34					99
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4965	-0-	-429	-0-	4910	2	55	9	Y	50					148
11	5220	X	4379	-0-	-841	-0-	4379	2			Y	-0-	5	5			143
12	5301	X	4307	-0-	-994	-0-	25	1	4242	2	Y	36	85	1			94
							40	9									
01	5301	X	4470	-0-	-831	-0-	12	1	4404	2	Y	49					143
							54	9									
*02	4788	X	4032	-0-	-756	-0-	4032	2			Y	-0-	89	1			54
*03	4960	X	4744	-0-	-216	-0-	4735	2	9	9	Y	8					62

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	449	1	1364	2	Y	20					86
							22	9									
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	404	1	1556	2	Y	-0-					86
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	426	1	1573	2	Y	-0-					86
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	428	1	1962	2	Y	-0-					86
*02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	368	1	1487	2	Y	-0-					86
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	386	1	1670	2	Y	6	75	1			17
							7	9									

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
10	4247	X	1225	-0-	-3022	-0-	1206	1	19	9	N	17					97
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	1146	1	4837	2	N	5					102
							6	9									
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1167	1	4096	2	N	6					108
							7	9									
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	1206	1	3768	2	N	5					113
							6	9									
*02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1010	1	3297	2	N	-0-					113
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1206	1	4175	2	N	7					120
							8	9									

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
10	6882	X	6456	-0-	-426	-0-	6393	2	63	9	N	57	179	1			97
11	6660	X	6015	-0-	-645	-0-	5969	2	46	9	N	42					139
12	6882	X	6398	-0-	-484	-0-	6330	2	68	9	N	62					201
01	6882	X	6260	-0-	-622	-0-	6173	2	87	9	N	79	174	1			106
*02	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	5636	2	96	9	N	87					193
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6436	2	67	9	N	61	173	1			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					50
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*02	T. A.		5385	-0-	5385	5385	621	1	4764	2	Y	-0-					50
03	T. A.		7638	-0-	7638	13023	757	1	6881	2	Y	-0-					50

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

10	4247	X	3793	-0-	-454	-0-	204	1	3589	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3828	-0-	-12	-0-	131	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4300	-0-	-443	-0-	124	1	4176	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3215	-0-	-1528	-0-	104	1	3111	2	N	-0-					-0-
*02	4284	X	2034	-0-	-2250	-0-	79	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	1754	-0-	-2555	-0-	108	1	1646	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
*02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

10	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2405	-0-	-633	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*02	2744	X	2582	-0-	-162	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

10	3286	X	2281	-0-	-1005	-0-	58	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2645	-0-	-535	-0-	44	1	2601	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2539	-0-	-282	-0-	38	1	2501	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	32	1	2161	2	N	-0-					-0-
*02	2464	X	2188	-0-	-276	-0-	32	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	41	1	2546	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

10	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6014	X	5735	-0-	-279	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5440	-0-	-380	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5397	-0-	-524	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5358	-0-	-563	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
*02	5208	X	5090	-0-	-118	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5288	-0-	-447	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

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
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	484	1	1643	2	Y	-0-					81
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	456	1	1628	2	Y	-0-					81
12	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	438	1	1750	2	Y	-0-					81
01	2480	X	383	-0-	-2097	-0-	334	1	49	2	Y	-0-					81
*02	1932	X	1	-0-	-1931	-0-	1	1			Y	-0-					81
*03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					81

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
10	8029	X	7567	-0-	-462	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7007	-0-	-553	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
*02	7168	X	7143	-0-	-25	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
*03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	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
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
*02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

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
10	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	389	-0-	-1111	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	1006	-0-	-6000	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	450	-0-	-6556	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*02	3696	X	65	-0-	-3631	-0-	65	1			N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	269	-0-	-1963	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	444	1	6703	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	633	-0-	-1599	-0-	633	1			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2984	-0-	-886	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	750	1	1892	2	Y	22					119
							24	9									
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	763	1	1636	2	Y	102	171	1			50
							112	9									
12	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	780	1	1628	2	Y	19					69
							21	9									
01	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	778	1	1725	2	Y	23					92
							25	9									
*02	2352	N	1686	-0-	-666	-0-	711	1	955	2	Y	18					110
							20	9									
03	2418	N	2086	-0-	-332	-0-	801	1	1177	2	Y	98	169	1			39
							108	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	1206	1	5321	2	N	-0-					119
11	2280	X	1646	-0-	-634	-0-	1167	1	479	2	N	-0-					119
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	1206	1	1786	2	N	16					135
							18	9									
01	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	1206	1	1736	2	N	-0-					135
*02	3192	X	2837	-0-	-355	-0-	1089	1	1748	2	N	-0-					135
03	3534	X	2953	-0-	-581	-0-	1206	1	1747	2	N	-0-					135

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
10	3320	X	2695	-0-	-625	-0-	888	1	1807	2	N	-0-	5	5			33
11	1890	X	1627	-0-	-263	-0-	752	1	875	2	N	-0-	5	5			28
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	870	1	1596	2	N	-0-	5	5			23
01	1953	X	817	-0-	-1136	-0-	475	1	342	2	N	-0-	5	5			18
*02	1764	X	892	-0-	-872	-0-	577	1	315	2	N	-0-	4	5			14
03	1953	X	757	-0-	-1196	-0-	617	1	140	2	N	-0-					14

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
10	8711	X	8423	-0-	-288	-0-	441	1	7982	2	Y	-0-					157
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	441	1	7656	2	Y	-0-					157
12	8277	X	8073	-0-	-204	-0-	451	1	7622	2	Y	-0-					157
01	8432	X	7663	-0-	-769	-0-	421	1	7242	2	Y	-0-	130	1			27
*02	7616	X	6881	-0-	-735	-0-	338	1	6543	2	Y	-0-					27
*03	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	223	1	8306	2	Y	-0-	5	5			22

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					8
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					8
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					8
*02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					8
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					8

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
10	4867	X	4033	-0-	-834	-0-	318	1	3715	2	N	-0-					223
11	4710	X	3714	-0-	-996	-0-	403	1	3311	2	N	-0-					223
12	4619	X	4149	-0-	-470	-0-	336	1	3813	2	N	-0-					223
01	4619	X	2970	-0-	-1649	-0-	423	1	2547	2	N	-0-					223
*02	3640	X	2581	-0-	-1059	-0-	433	1	2126	2	N	20					243
							22	9									
03	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	571	1	3246	2	N	-0-					243

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
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	235	1	5785	2	N	23					196
							25	9									
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	228	1	6168	2	N	-0-					196
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	235	1	6151	2	N	74	173	1			97
							81	9									
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	236	1	3042	2	N	27					124
							30	9									
*02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	197	1	2603	2	N	17					141
							19	9									
*03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	236	1	3368	2	N	19					160
							21	9									

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
10	1674	X	1008	-0-	-666	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	987	-0-	-273	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	668	-0-	-355	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	514	1	484	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4746	-0-	1646	1646	806	1	3940	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4399	-0-	-1181	-0-	654	1	3712	2	Y	30					110
							33	9									
11	5220	X	4166	-0-	-1054	-0-	657	1	3509	2	Y	-0-	5	5			105
12	T. A.		3163	-0-	3163	3163	535	1	2572	2	Y	51	66	1			90
							56	9									
01	T. A.		3719	-0-	3719	6882	532	1	3166	2	Y	19	55	1			54
							21	9									
*02	T. A.		3704	-0-	3704	10586	445	1	3239	2	Y	18					72
							20	9									
03	T. A.		2597	-0-	2597	13183	344	1	2246	2	Y	6	62	1			16
							7	9									

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
10	5580	X	5313	-0-	-267	-0-	1288	1	4025	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4647	-0-	-333	-0-	1889	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4842	-0-	-304	-0-	1455	1	3387	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4740	-0-	-561	-0-	1200	1	3540	2	N	-0-					-0-
*02	4788	X	3818	-0-	-970	-0-	720	1	3098	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	894	1	4056	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 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
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

10	3255	X	2239	-0-	-1016	-0-	222	1	2017	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1823	-0-	-1327	-0-	443	1	1380	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1698	-0-	-441	-0-	217	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1560	-0-	-672	-0-	97	1	1463	2	N	-0-					-0-
*02	2016	X	1180	-0-	-836	-0-	130	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1556	-0-	-676	-0-	215	1	1341	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

10	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	400	1	7294	2	N	-0-					35
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	381	1	6482	2	N	-0-					35
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	403	1	6420	2	N	-0-					35
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	403	1	6124	2	N	4					39
							4	9									
*02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	364	1	5432	2	N	1					40
							1	9									
*03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	403	1	5948	2	N	-0-	5	5			35

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
*02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	462	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	552	1	3559	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

10	19499	X	14883	-0-	-4616	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	18728	-0-	-142	-0-	18728	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18812	-0-	-687	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	17696	-0-	-129	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
*02	16100	X	10073	-0-	-6027	-0-	605	1	9468	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	12731	-0-	-6613	-0-	387	1	12344	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

10	7285	X	7102	-0-	-183	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6861	-0-	-189	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7130	-0-	-155	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
*02	6412	X	6267	-0-	-145	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6757	-0-	-373	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	3					3
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			39
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			34

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			24
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5217	-0-	-611	-0-	765	1	4452	2	N	-0-					68
11	5310	X	5181	-0-	-129	-0-	834	1	4347	2	N	-0-					68
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	862	1	4722	2	N	-0-					68
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	829	1	4803	2	N	-0-					68
*02	4844	X	4109	-0-	-735	-0-	769	1	3340	2	N	-0-					68
03	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	862	1	3864	2	N	-0-					68

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4602	1	62	9	Y	56					87
11	3870	X	588	-0-	-3282	-0-	574	2	14	9	Y	13					100
*12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					100
*01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					100
*02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					100
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					100

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	1547	-0-	-1522	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	868	-0-	-1322	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	772	-0-	-1243	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	572	-0-	-2559	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	434	1	2554	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	142	-0-	-1408	-0-	142	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	13	2	11	9	Y	10					94
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					94
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					94
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					94
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					94

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

10	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			Y	-0-					114
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			Y	-0-					114
12	8153	X	7915	-0-	-238	-0-	7915	2			Y	-0-					114
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			Y	-0-					114
*02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					114
*03	8153	X	35	-0-	-8118	-0-	35	2			Y	-0-					114

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

10	6045	X	5509	-0-	-536	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5332	-0-	-218	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5246	-0-	-427	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5343	-0-	-237	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
*02	4984	X	4840	-0-	-144	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	6642	-0-	-953	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3388	-0-	-2192	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	767	-0-	-5867	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*02	5992	X	1795	-0-	-4197	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	224	1	8043	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					75
*03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	1195	1	1500	2	N	-0-					75

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
*02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1228	1	4486	2	N	-0-					-0-
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	1234	1	6135	2	N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	8631	-0-	-638	-0-	620	1	8011	2	N	-0-					21
11	8310	X	7587	-0-	-723	-0-	560	1	7027	2	N	-0-					21
12	9021	X	8825	-0-	-196	-0-	675	1	8150	2	N	-0-					21
01	9021	X	8966	-0-	-55	-0-	717	1	8249	2	N	-0-					21
*02	8148	X	7973	-0-	-175	-0-	594	1	7379	2	N	-0-					21
*03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	675	1	8332	2	N	8					29
							9	9									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	9332	-0-	-61	-0-	671	1	8661	2	N	-0-					21
11	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	679	1	8527	2	N	-0-					21
12	9393	X	9368	-0-	-25	-0-	717	1	8651	2	N	-0-					21
01	9393	X	8919	-0-	-474	-0-	713	1	8206	2	N	-0-					21
*02	8596	X	8094	-0-	-502	-0-	603	1	7491	2	N	-0-					21
03	9517	X	8889	-0-	-628	-0-	665	1	8215	2	N	8					29
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
12	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
01	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
*02	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	20	1	13022	2	N	-0-					-0-
03	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
11	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
12	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
01	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
*02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	275	1	8341	2	N	-0-					-0-
03	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	139	1	18159	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9546	-0-	-777	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	6423	-0-	-3567	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7136	-0-	-2908	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	10038	-0-	-6	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
*02	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	31	1	10125	2	N	-0-					-0-
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					51
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					51
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					51
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					51
*02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					51
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					51

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
10	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3575	2	7	9	Y	6					114
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3481	2	12	9	Y	11					125
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3485	2	18	9	Y	16					141
01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	3392	2	7	9	Y	6					147
*02	3108	X	3055	-0-	-53	-0-	3052	2	3	9	Y	3					150
*03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3441	2	15	9	Y	14	132	1			32

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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					43
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	5	5			38
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					38
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					38
*02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-					38
*03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-	5	5			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

10	7812	X	7699	-0-	-113	-0-	2490	1	5209	2	N	-0-			-0-
11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	2612	1	4967	2	N	-0-			-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	2015	1	5809	2	N	-0-			-0-
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	1543	1	6941	2	N	-0-			-0-
*02	7084	X	5817	-0-	-1267	-0-	1270	1	4547	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7225	-0-	-618	-0-	1745	1	5480	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	828	1	5549	2	N	-0-			-0-
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	464	1	5611	2	N	-0-			-0-
12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	554	1	5447	2	N	-0-			-0-
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	696	1	5552	2	N	-0-			-0-
*02	5236	X	4251	-0-	-985	-0-	677	1	3574	2	N	-0-			-0-
*03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	840	1	5200	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	5487	X	5132	-0-	-355	-0-	1415	1	3717	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	1276	1	3521	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4628	-0-	-332	-0-	1085	1	3543	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	736	1	4223	2	N	-0-			-0-
*02	4648	X	3720	-0-	-928	-0-	600	1	3120	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	1017	1	3739	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	859	1	1431	2	N	-0-			-0-
*02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	655	1	6554	2	N	-0-			-0-
*03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	747	1	8675	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					3
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					3
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3853	2	8	9	N	7					10
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					10
*02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					10
*03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					10

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
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					2
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					2
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4341	2	9	9	N	8					10
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					10
*02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					10
*03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					10

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6644	-0-	-331	-0-	564	1	6007	2	N	66					242
							73	9									
11	6750	X	6275	-0-	-475	-0-	546	1	5729	2	N	-0-					242
12	6975	X	6196	-0-	-779	-0-	564	1	5520	2	N	102	175	1			169
							112	9									
01	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	564	1	5772	2	N	60	170	1			59
							66	9									
*02	6048	X	5709	-0-	-339	-0-	510	1	5152	2	N	43					102
							47	9									
03	6634	X	6469	-0-	-165	-0-	564	1	5850	2	N	50	50	1			102
							55	9									

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

10	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	921	1	2778	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	843	1	2538	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	798	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3768	-0-	-107	-0-	736	1	3032	2	N	-0-					-0-
*02	3388	X	2895	-0-	-493	-0-	691	1	2204	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	477	1	3041	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

10	341	X	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			N	-0-					-0-
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

10	DLQ G-10		5265	-0-	5265	25839	5262	3	3	9	Y	3					33
11	DLQ G-10		5066	-0-	5066	30905	5049	3	17	9	Y	15					48
12	36083	X	5178	-0-	-30905	-0-	5164	3	14	9	Y	13					61
01	5146	X	5121	-0-	-25	-0-	5107	3	14	9	Y	13					74
*02	4648	X	3535	-0-	-1113	-0-	3482	2	53	9	Y	48					122
*03	5146	X	1513	-0-	-3633	-0-	1513	2			Y	-0-	50	1			72

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

10	10850	X	19	-0-	-10831	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	11	-0-	-8629	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3	-0-	-5484	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3879	-0-	3879	18262	3879	3			Y	-0-					-0-
11	22048	X	3786	-0-	-18262	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			Y	-0-					-0-
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	3	10	9	Y	9					9
*02	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8244	2	24	9	Y	22					31
*03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					31

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

10	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	1206	1	12480	2	N	-0-					163
11	4470	X	1857	-0-	-2613	-0-	1167	1	690	2	N	-0-					163
12	4619	X	1928	-0-	-2691	-0-	1206	1	722	2	N	-0-					163
01	4619	X	1193	-0-	-3426	-0-	1193	1			N	-0-					163
*02	4172	X	191	-0-	-3981	-0-	191	1			N	-0-					163
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					163

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	262	1	5137	2	N	-0-					135
11	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	857	1	6683	2	N	-0-	5	5			130
12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	1206	1	7270	2	N	-0-					130
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1206	1	5653	2	N	-0-					130
*02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	930	1	4935	2	N	-0-					130
*03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1191	1	6491	2	N	-0-					130

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					54
11	1350	X	508	-0-	-842	-0-	508	2			N	-0-					54
12	558	X	59	-0-	-499	-0-	59	2			N	-0-					54
01	558	X	19	-0-	-539	-0-	19	2			N	-0-					54
*02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					54
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					54

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

10	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1489	2	17	9	N	15					108
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1405	2	14	9	N	13					121
12	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1467	2	19	9	N	17					138
01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1438	2	20	9	N	18					156
*02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1284	2	21	9	N	19					175
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5463	-0-	5463	30296	5463	3			Y	-0-					11
11	33506	X	3210	-0-	-30296	-0-	3210	3			Y	-0-					11
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			Y	-0-					11
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5625	3	14	9	Y	13					24
*02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			Y	-0-	24	7			-0-
*03	5487	X	4014	-0-	-1473	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	780	-0-	-5358	-0-	780	1			N	-0-					144
11	5520	X	297	-0-	-5223	-0-	297	1			N	-0-					144
12	5673	X	1	-0-	-5672	-0-	1	2			N	-0-					144
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					144
*02	4004	X	4	-0-	-4000	-0-	4	1			N	-0-					144
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	1206	1	5012	2	N	-0-					94
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	1167	1	4799	2	N	-0-					94
12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1206	1	4940	2	N	-0-					94
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1186	1	5329	2	N	-0-					94
*02	5628	X	5015	-0-	-613	-0-	853	1	4162	2	N	-0-					94
03	6231	X	6064	-0-	-167	-0-	1206	1	4858	2	N	-0-					94

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
10	7905	X	7466	-0-	-439	-0-	579	1	6887	2	N	-0-					-0-
11	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	589	1	7110	2	N	-0-					-0-
12	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	629	1	7645	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7770	-0-	-135	-0-	592	1	7178	2	N	-0-					-0-
*02	7140	X	6835	-0-	-305	-0-	527	1	6308	2	N	-0-					-0-
*03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	646	1	7474	2	N	-0-					-0-

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
10	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	756	1	855	2	N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	741	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	737	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	695	1	829	2	N	-0-					-0-
*02	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	595	1	676	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	699	1	623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	2995	-0-	-1004	-0-	380	1	2615	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2873	-0-	-937	-0-	373	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	408	1	2803	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	409	1	2800	2	N	-0-					-0-
*02	2716	X	2346	-0-	-370	-0-	360	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	408	1	2147	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2891	N	2569	-0-	-322	-0-	660	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	627	1	2027	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	653	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	601	1	1804	2	N	-0-					-0-
*02	2800	X	2386	-0-	-414	-0-	532	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	622	1	1834	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	722	1	4107	2	N	-0-					-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	710	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	694	1	4180	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4335	-0-	-501	-0-	641	1	3694	2	N	-0-					-0-
*02	4368	X	3517	-0-	-851	-0-	508	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3862	-0-	-974	-0-	652	1	3210	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7212	-0-	-352	-0-	808	1	6404	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6958	-0-	-362	-0-	800	1	6158	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7596	-0-	-340	-0-	830	1	6766	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6671	-0-	-1265	-0-	716	1	5955	2	N	-0-					-0-
*02	7168	X	6227	-0-	-941	-0-	670	1	5557	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6935	-0-	-660	-0-	851	1	6084	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	357	1	2311	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2354	-0-	-376	-0-	223	1	2131	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	202	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1284	-0-	-1816	-0-	173	1	1111	2	N	-0-					-0-
*02	2800	X	747	-0-	-2053	-0-	127	1	620	2	N	-0-					-0-
*03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	193	1	2982	2	N	-0-					-0-

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
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	192	1	7369	2	N	-0-					-0-
11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	121	1	7074	2	N	-0-					-0-
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	118	1	7696	2	N	-0-					-0-
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	113	1	7670	2	N	-0-					-0-
*02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	101	1	6779	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7703	-0-	-109	-0-	122	1	7581	2	N	-0-					-0-

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
10	5239	X	5235	-0-	-4	-0-	132	1	5103	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4673	-0-	-397	-0-	78	1	4595	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	75	1	4872	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	71	1	4869	2	N	-0-					-0-
*02	4732	X	4429	-0-	-303	-0-	65	1	4364	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4780	-0-	-459	-0-	76	1	4704	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	85	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3142	-0-	-488	-0-	53	1	3089	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	49	1	3202	2	N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	58	1	3980	2	N	-0-					-0-
*02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	55	1	3688	2	N	-0-					-0-
*03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	61	1	3768	2	N	-0-					-0-

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
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	136	1	5244	2	N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	89	1	5216	2	N	-0-					-0-
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	88	1	5714	2	N	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	72	1	4936	2	N	-0-					-0-
*02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	65	1	4329	2	N	-0-					-0-
*03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	82	1	5115	2	N	-0-					-0-

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
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	99	1	3833	2	N	-0-					-0-
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	61	1	3584	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	66	1	4274	2	N	-0-					-0-
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	66	1	4527	2	N	-0-					-0-
*02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	57	1	3795	2	N	-0-					-0-
*03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	64	1	3997	2	N	-0-					-0-

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
10	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	219	1	2795	2	Y	-0-	5	5			47
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	186	1	2978	2	Y	-0-	5	5			42
12	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	188	1	2980	2	Y	-0-					42
01	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	176	1	2929	2	Y	-0-					42
*02	2940	X	2341	-0-	-599	-0-	185	1	2156	2	Y	-0-					42
*03	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	222	1	2332	2	Y	-0-					42

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
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	984	1	805	2	Y	-0-					150
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	953	1	1036	2	Y	-0-	4	5			146
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1011	1	996	2	Y	12					158
							13	9									
01	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	965	1	473	2	Y	11	114	1			55
							12	9									
*02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	836	1	763	2	Y	12					67
							13	9									
03	1860	N	1314	-0-	-546	-0-	979	1	328	2	Y	6					73
							7	9									

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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					-0-

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
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	509	1	5612	2	N	-0-			-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	576	1	5187	2	N	-0-			-0-
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	601	1	5541	2	N	-0-			-0-
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	371	1	4299	2	N	-0-			-0-
*02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	688	1	4263	2	N	-0-			-0-
*03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	805	1	4104	2	N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

10	5673	X	5469	-0-	-204	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	4983	-0-	-507	-0-	4983	2			N	-0-			-0-
12	5580	X	3853	-0-	-1727	-0-	1	1	3852	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4394	-0-	-1186	-0-	4394	2			N	-0-			-0-
*02	4928	X	3846	-0-	-1082	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	2			N	-0-			-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	1			Y	-0-			33
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-			33
*12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	1			Y	-0-			33
*01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			Y	-0-			33
*02	5852	X	5434	-0-	-418	-0-	5422	2	12	9	Y	11			44
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			44

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

10	6324	X	6124	-0-	-200	-0-	6124	1			Y	-0-			35
11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-			35
*12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	1			Y	-0-			35
*01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			Y	-0-			35
*02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5449	2	11	9	Y	10			45
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			45

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
01	2852	N	2268	-0-	-584	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
*02	2576	N	1721	-0-	-855	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
03	2604	N	2134	-0-	-470	-0-	2134	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	266	1	3102	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3488	-0-	-82	-0-	327	1	3161	2	N	-0-					-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	333	1	3049	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	321	1	2905	2	N	-0-					-0-
*02	3248	X	2740	-0-	-508	-0-	265	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	314	1	2816	2	N	-0-					-0-

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
10	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	264	1	3070	2	N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	338	1	3267	2	N	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	348	1	3184	2	N	-0-					-0-
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	339	1	3067	2	N	-0-					-0-
*02	3220	X	2845	-0-	-375	-0-	275	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	347	1	3106	2	N	-0-					-0-

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
10	5332	X	2705	-0-	-2627	-0-	214	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	4216	X	181	-0-	-4035	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
*02	3808	X	1	-0-	-3807	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	5	5			14
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	5	5			9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	1190	1	2362	2	N	24					79
							26	9									
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	1114	1	2425	2	N	14					93
							15	9									
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	1135	1	2097	2	N	8					101
							9	9									
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1107	1	2252	2	N	30	86	1			45
							33	9									
*02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	1089	1	2113	2	N	9					54
							10	9									
*03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	1206	1	2222	2	N	16					70
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

10	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	3			N	-0-					42
11	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	3			N	-0-					42
12	11966	X	10044	-0-	-1922	-0-	10044	3			N	-0-					42
01	11966	X	9645	-0-	-2321	-0-	9645	3			N	-0-					42
*02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-	9	7			33
03	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					33

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

10	6200	X	2734	-0-	-3466	-0-	1129	1	1588	2	Y	15	29	1			32
							17	9									
11	5970	X	1559	-0-	-4411	-0-	255	1	1291	2	Y	12					44
							13	9									
12	6138	X	4633	-0-	-1505	-0-	1073	1	3552	2	Y	7					51
							8	9									
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	1332	1	5355	2	Y	4	16	1			39
							4	9									
*02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	1127	1	4447	2	Y	-0-	18	1			21
*03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1374	1	5124	2	Y	52					73
							57	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	29	1			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	51	1			38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	56	1			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					50
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

10	5208	X	817	-0-	-4391	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	568	-0-	-3572	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3041	-0-	-896	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3718	-0-	-219	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*02	3556	X	2341	-0-	-1215	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					50
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*02	T. A.		286	-0-	286	286	286	1			Y	-0-					50
03	T. A.		453	-0-	453	739	453	1			Y	-0-					50

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	518	1	561	2	Y	-0-	2	5			1
11	3000	N	3170	-0-	170	170	566	1	2604	2	Y	-0-					1
12	3100	N	3297	-0-	197	367	515	1	2776	2	Y	5					6
							6	9									
01	878	N	511	-0-	-367	-0-	214	1	297	2	Y	-0-					6
*02	756	X	563	-0-	-193	-0-	469	1	94	2	Y	-0-					6
*03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	780	1	1661	2	Y	-0-					6

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					50
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*02	T. A.		188	-0-	188	188	188	1			Y	-0-					50
03	T. A.		352	-0-	352	540	352	1			Y	-0-					50

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3208	-0-	108	108	595	1	2596	2	Y	15	29	1			32
							17	9									
11	3000	N	2909	-0-	-91	17	836	1	2060	2	Y	12					44
							13	9									
12	2615	N	2598	-0-	-17	-0-	646	1	1944	2	Y	7					51
							8	9									
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	589	1	1833	2	Y	4	16	1			39
							4	9									
*02	2072	X	1917	-0-	-155	-0-	454	1	1463	2	Y	-0-	18	1			21
*03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	627	1	1902	2	Y	52					73
							57	9									

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
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	1383	1	3633	2	Y	15	29	1			32
							17	9									
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1907	1	3350	2	Y	12					44
							13	9									
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1406	1	3186	2	Y	7					51
							8	9									
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1103	1	2944	2	Y	4	16	1			39
							4	9									
*02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	872	1	2656	2	Y	-0-	18	1			21
*03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1124	1	2823	2	Y	52					73
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	232	1	2727	2	Y	-0-					1
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	295	1	1431	2	Y	-0-					1
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	377	1	1504	2	Y	4					5
							4	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	394	1	1413	2	Y	-0-					5
*02	924	N	900	-0-	-24	-0-	311	1	589	2	Y	-0-					5
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	405	1	906	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			Y	-0-					1
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			Y	-0-					1
12	2263	N	1449	-0-	-814	-0-	1447	1	2	9	Y	2					3
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			Y	-0-					3
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			Y	-0-					3
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	1			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	327	1	1934	2	Y	-0-					1
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	328	1	2012	2	Y	-0-					1
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	363	1	2034	2	Y	4					5
							4	9									
01	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	340	1	1806	2	Y	-0-					5
*02	2156	N	1626	-0-	-530	-0-	273	1	1353	2	Y	-0-					5
03	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	313	1	1755	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	98	1	5593	2	Y	-0-	5	5			7
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	95	1	5505	2	Y	-0-	4	5			3
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	108	1	6292	2	Y	11					14
							12	9									
01	6262	X	5735	-0-	-527	-0-	117	1	5618	2	Y	-0-					14
*02	5656	X	4500	-0-	-1156	-0-	121	1	4379	2	Y	-0-					14
03	6262	X	5187	-0-	-1075	-0-	133	1	5054	2	Y	-0-					14

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-	3	5			2
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					2
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3733	2	7	9	Y	6					8
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					8
*02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	3018	2			Y	-0-					8
03	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3281	2			Y	-0-					8

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
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	1			N	-0-	5	5			39
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	1			N	-0-	5	5			34
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	1			N	-0-	5	5			29
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	1			N	-0-	5	5			24
*02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	1			N	-0-					24
*03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	1			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			39
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			39
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-	5	5			24
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

10	T. A.		2	-0-		2	4	2	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	4					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

10	DLQ G-10		6898	-0-		6898	33243	6892	3	6	9	Y	5					54
11	39162	X	5919	-0-		-33243	-0-	5916	3	3	9	Y	3	48	1			9
12	7174	X	7174	-0-		-0-	-0-	7150	3	24	9	Y	22					31
01	7006	X	6428	-0-		-578	-0-	6409	3	19	9	Y	17					48
*02	6328	X	5087	-0-		-1241	-0-	5073	2	14	9	Y	13					61
*03	7085	X	7085	-0-		-0-	-0-	7070	2	15	9	Y	14					75

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

10	620	N	592	-0-		-28	-0-	592	1			Y	-0-					1
11	870	N	870	-0-		-0-	-0-	870	1			Y	-0-					1
12	807	N	807	-0-		-0-	-0-	806	1	1	9	Y	1					2
01	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	1			Y	-0-					2
*02	530	N	530	-0-		-0-	-0-	489	1	41	2	Y	-0-					2
*03	671	N	671	-0-		-0-	-0-	671	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

10	4827	X	4827	-0-		-0-	-0-	265	1	4562	2	Y	-0-	5	5			10
11	5444	X	5444	-0-		-0-	-0-	214	1	5230	2	Y	-0-	5	5			5
12	6157	X	6157	-0-		-0-	-0-	144	1	6003	2	Y	9					14
								10	9									
01	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-	116	1	5633	2	Y	-0-					14
*02	4592	X	3740	-0-		-852	-0-	109	1	3631	2	Y	-0-					14
*03	5323	X	5323	-0-		-0-	-0-	154	1	5169	2	Y	-0-					14

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
10	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	3021	2			Y	-0-					38
11	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2937	2			Y	-0-					38
12	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			Y	-0-					38
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2921	2	4	9	Y	4					42
*02	2772	X	2636	-0-	-136	-0-	2633	2	3	9	Y	3					45
03	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2869	2	8	9	Y	7					52

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

10	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	739	1	1888	2	N	-0-					135
11	2670	N	2255	-0-	-415	-0-	715	1	1540	2	N	-0-					135
12	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	747	1	1750	2	N	6					141
							7	9									
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	769	1	1941	2	N	11					152
							12	9									
*02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	586	1	1696	2	N	4					156
							4	9									
03	2511	N	1327	-0-	-1184	-0-	735	1	583	2	N	8					164
							9	9									

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
10	DLQ G-10		5302	-0-	5302	26793	5302	3			Y	-0-					23
11	32254	X	5461	-0-	-26793	-0-	5455	3	6	9	Y	5					28
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5346	3	8	9	Y	7					35
01	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	4606	3			Y	-0-					35
*02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4571	2	20	9	Y	18					53
*03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5467	2	7	9	Y	6					59

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	772	1	7040	2	N	-0-					-0-
11	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	628	1	6680	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7031	-0-	-471	-0-	441	1	6590	2	N	-0-					-0-
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	343	1	7471	2	N	-0-					-0-
*02	6776	X	5119	-0-	-1657	-0-	201	1	4918	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6475	-0-	-1027	-0-	492	1	5983	2	N	-0-					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

10	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	3			N	-0-					36
11	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13043	3			N	-0-					36
12	14663	X	13301	-0-	-1362	-0-	13301	3			N	-0-					36
01	14663	X	12742	-0-	-1921	-0-	12742	3			N	-0-					36
*02	12600	X	8391	-0-	-4209	-0-	8376	2	15	9	N	14					50
03	13485	X	8282	-0-	-5203	-0-	8282	2			N	-0-					50

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

10	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	913	1	9687	2	N	-0-					-0-
11	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	607	1	9301	2	N	-0-					-0-
12	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	2222	1	7165	2	N	-0-					-0-
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	2076	1	6806	2	N	-0-					-0-
*02	5852	X	5558	-0-	-294	-0-	1691	1	3867	2	N	-0-					-0-
*03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1875	1	4619	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	1			N	-0-					-0-
11	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
02	10640	X	-0-	-0-	-10640	-0-					N	-0-					-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10883	-0-	-246	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10457	-0-	-313	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10589	-0-	-540	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
01	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	18	1	11579	2	N	-0-					-0-
*02	9828	X	8099	-0-	-1729	-0-	53	1	8046	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	10132	-0-	-749	-0-	56	1	10076	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7352	-0-	-429	-0-	8	1	7344	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7312	-0-	-218	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	208	1	7132	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7509	-0-	-272	-0-	463	1	7046	2	N	-0-					-0-
*02	6888	X	5589	-0-	-1299	-0-	261	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6982	-0-	-582	-0-	229	1	6753	2	N	-0-					-0-

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
10	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	49	1	9305	2	N	-0-					-0-
11	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	140	1	9343	2	N	-0-					-0-
*02	7784	X	7625	-0-	-159	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
*03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			41
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			51
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			46

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			33
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	685	1	4718	2	N	-0-					-0-
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	488	1	4575	2	N	-0-					-0-
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	500	1	4984	2	N	-0-					-0-
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	374	1	4568	2	N	-0-					-0-
*02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	497	1	3373	2	N	-0-					-0-
*03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	1100	1	2543	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	427	1	6377	2	N	-0-					-0-
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	468	1	5991	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6596	-0-	-7	-0-	486	1	6110	2	N	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	266	1	6372	2	N	-0-					-0-
*02	5964	X	5744	-0-	-220	-0-	374	1	5370	2	N	-0-					-0-
*03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	18	1	6832	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	5529	-0-	-2035	-0-	353	1	5176	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	5061	-0-	-2259	-0-	379	1	4682	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	5157	-0-	-2407	-0-	387	1	4770	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	3282	-0-	-4282	-0-	900	1	2382	2	N	-0-					-0-
*02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	224	1	5514	2	N	-0-					-0-
*03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	80	1	5772	2	N	-0-					-0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1			119
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	276	1	5730	2	N	14					132
							15	9									
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	257	1	5683	2	N	5					137
							6	9									
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	276	1	5853	2	N	6					143
							7	9									
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	264	1	5743	2	N	18					161
							20	9									
*02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	236	1	5152	2	N	17					178
							19	9									
*03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	272	1	5562	2	N	9					187
							10	9									

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					55
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					55
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					55
01	1922	X	7	-0-	-1915	-0-	7	1			N	-0-					55
*02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					55
*03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	7853	-0-	-1044	-0-	310	1	7540	2	Y	3	67	1			-0-
							3	9									
11	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	298	1	8773	2	Y	-0-					-0-
12	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	311	1	8824	2	Y	-0-					-0-
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	378	1	6184	2	Y	5					5
							6	9									
*02	5516	X	5458	-0-	-58	-0-	288	1	5153	2	Y	15					20
							17	9									
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	419	1	6059	2	Y	-0-					20

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	121	-0-	-1305	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	93	1	2179	2	N	-0-					-0-
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	86	1	2488	2	N	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	2	N	-0-					-0-
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	78	1	2679	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3628	-0-	828	828	207	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4702	-0-	1602	2430	4702	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

10	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
11	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10244	-0-	-513	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11087	-0-	-755	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
*02	10696	X	9823	-0-	-873	-0-	282	1	9541	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	9863	-0-	-1669	-0-	353	1	9510	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

10	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	118	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1955	-0-	-55	-0-	138	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	128	1	2419	2	N	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	84	1	2964	2	N	-0-					-0-
*02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	143	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	96	1	5724	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4852	-0-	-668	-0-	98	1	4754	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4147	-0-	-1557	-0-	98	1	4049	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	2541	-0-	-3163	-0-	179	1	2362	2	N	-0-					-0-
*02	5152	X	4044	-0-	-1108	-0-	443	1	3601	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	3312	-0-	-2392	-0-	68	1	3244	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

10	4402	X	3172	-0-	-1230	-0-	161	1	3011	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3357	-0-	-903	-0-	203	1	3154	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	212	1	2799	2	N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	205	1	3113	2	N	-0-					-0-
*02	2856	X	1932	-0-	-924	-0-	100	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2479	-0-	-993	-0-	140	1	2339	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

10	1085	X	661	-0-	-424	-0-	364	1	297	2	N	-0-					-0-
11	420	X	381	-0-	-39	-0-	346	1	35	2	N	-0-					-0-
12	806	X	529	-0-	-277	-0-	347	1	182	2	N	-0-					-0-
01	806	X	202	-0-	-604	-0-	202	1			N	-0-					-0-
*02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	377	-0-	-274	-0-	377	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	T. A.		4692	-0-	4692	4692	4602	1	90	9	Y	82					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4692					Y	-0-					87
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4692					Y	-0-					87
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4692					Y	-0-					87
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4692					Y	-0-					87
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4692					Y	NO RPT					87

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

10	6882	X	5750	-0-	-1132	-0-	661	1	5089	2	N	-0-					102
11	6660	X	6017	-0-	-643	-0-	642	1	5375	2	N	-0-					102
12	6882	X	6211	-0-	-671	-0-	650	1	5561	2	N	-0-					102
01	6882	X	5976	-0-	-906	-0-	554	1	5422	2	N	-0-					102
*02	5628	X	5481	-0-	-147	-0-	513	1	4968	2	N	-0-					102
03	6231	X	6063	-0-	-168	-0-	631	1	5432	2	N	-0-					102

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

10	5270	X	5074	-0-	-196	-0-	545	1	4529	2	N	-0-					132
11	5100	X	4861	-0-	-239	-0-	525	1	4336	2	N	-0-					132
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	556	1	4369	2	N	-0-					132
01	5084	X	2449	-0-	-2635	-0-	531	1	1918	2	N	-0-					132
*02	4592	X	4003	-0-	-589	-0-	465	1	3538	2	N	-0-					132
03	5084	X	5001	-0-	-83	-0-	575	1	4426	2	N	-0-					132

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

10	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2171	1	28	9	Y	25					43
11	2160	N	235	-0-	-1925	-0-	228	2	7	9	Y	6					49
*12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1					50
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

10	7192	X	5226	-0-	-1966	-0-	527	1	4699	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	2976	-0-	-2604	-0-	519	1	2457	2	Y	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	594	1	4318	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3415	-0-	-863	-0-	520	1	2895	2	Y	-0-					-0-
*02	3864	X	741	-0-	-3123	-0-	201	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	616	1	4776	2	Y	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			Y	-0-	4	1			-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			Y	-0-					-0-
12	992	N	753	-0-	-239	-0-	753	1			Y	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
*02	532	N	450	-0-	-82	-0-	448	1	2	9	Y	2					2
03	744	N	332	-0-	-412	-0-	164	1	168	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
*03	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

10	6665	X	5743	-0-	-922	-0-	5732	2	11	9	Y	10					49
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6378	2	8	9	Y	7					56
12	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	5567	2	4	9	Y	4	54	1			6
01	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	5458	2	7	9	Y	6					12
*02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5492	2	24	9	Y	22					34
03	5983	X	5795	-0-	-188	-0-	5795	2			Y	-0-					34

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

10	5735	X	5049	-0-	-686	-0-	336	1	4713	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4850	-0-	-700	-0-	277	1	4573	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4060	-0-	-1675	-0-	284	1	3776	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4577	-0-	-972	-0-	291	1	4286	2	N	-0-					-0-
*02	4592	X	3672	-0-	-920	-0-	214	1	3458	2	N	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	393	1	5101	2	N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	1			Y	-0-					53
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					53
*12	1953	N	1249	-0-	-704	-0-	1217	1	32	9	Y	29					82
*01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					82
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	1			Y	-0-	23	1			-0-
11	750	X	617	-0-	-133	-0-	617	1			Y	-0-					-0-
12	4805	X	724	-0-	-4081	-0-	635	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	2979	-0-	-1826	-0-	691	1	2285	2	Y	3					3
							3	9									
*02	4340	X	2966	-0-	-1374	-0-	523	1	2434	2	Y	8					11
							9	9									
03	775	X	588	-0-	-187	-0-	588	1			Y	-0-					11

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
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	493	1	2706	2	Y	1	32	1			-0-
							1	9									
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	542	1	2402	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3653	-0-	-1183	-0-	543	1	3110	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	538	1	3684	2	Y	3					3
							3	9									
*02	4368	X	2254	-0-	-2114	-0-	431	1	1814	2	Y	8					11
							9	9									
03	3658	X	763	-0-	-2895	-0-	763	1			Y	-0-					11

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
10	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5258	-0-	-112	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
*02	4956	X	4663	-0-	-293	-0-	246	1	4417	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5054	-0-	-371	-0-	273	1	4781	2	N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56

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
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5773	2	8	9	Y	7	49	1			3
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6588	2	7	9	Y	6					9
12	5425	X	3743	-0-	-1682	-0-	3741	2	2	9	Y	2					11
01	5425	X	3586	-0-	-1839	-0-	3584	2	2	9	Y	2					13
*02	4900	X	3253	-0-	-1647	-0-	3243	2	10	9	Y	9					22
03	5425	X	3783	-0-	-1642	-0-	3782	2	1	9	Y	1					23

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
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					3
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					3
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					3
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					3
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4678	X	3469	-0-	-1209	-0-	285	1	3180	2	Y	4	23	1			1
							4	9									
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	276	1	4085	2	Y	4					5
							4	9									
12	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	281	1	3050	2	Y	3					8
							3	9									
01	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	280	1	2758	2	Y	1					9
							1	9									
*02	3136	X	2616	-0-	-520	-0-	248	1	2359	2	Y	8					17
							9	9									
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	272	1	3620	2	Y	1					18
							1	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	1			Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					-0-
01	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
*02	392	N	151	-0-	-241	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

10	6448	X	6183	-0-	-265	-0-	152	1	6028	2	Y	3	57	1			-0-
							3	9									
11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	141	1	6677	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	5787	-0-	-1188	-0-	116	1	5671	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	4357	-0-	-2618	-0-	173	1	4180	2	Y	4					4
							4	9									
*02	6356	X	5126	-0-	-1230	-0-	166	1	4942	2	Y	16					20
							18	9									
03	7037	X	6547	-0-	-490	-0-	293	1	6254	2	Y	-0-					20

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

10	5611	X	5538	-0-	-73	-0-	5463	2	75	9	N	68					120
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5245	2	65	9	N	59					179
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5727	2	63	9	N	57	194	1			42
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5675	2	43	9	N	39					81
*02	5068	X	3914	-0-	-1154	-0-	3889	2	25	9	N	23					104
03	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	1206	1	3669	2	N	18					122
							20	9									

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	1138	1	2480	2	Y	18					49
							20	9									
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1149	1	2381	2	Y	7					56
							8	9									
12	2728	X	2200	-0-	-528	-0-	1107	1	1093	2	Y	-0-					56
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					56
*02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					56
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					56

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	1185	1	891	2	Y	-0-					102
11	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1112	1	743	2	Y	-0-					102
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1172	1	801	2	Y	-0-					102
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					102
*02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	91	1			11
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					11

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					222
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	1			46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					98
11	7110	X	7108	-0-	-2	-0-	7108	2			N	-0-					98
12	7688	X	6661	-0-	-1027	-0-	6661	2			N	-0-					98
01	7688	X	7634	-0-	-54	-0-	7597	2	37	9	N	34					132
*02	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	57	1	6505	2	N	126	195	1			63
							139	9									
*03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	91	1	7415	2	N	23	54	1			32
							25	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					35
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			Y	-0-					35
*12	6634	X	5958	-0-	-676	-0-	5958	1			Y	-0-					35
*01	6634	X	6433	-0-	-201	-0-	6433	2			Y	-0-					35
*02	5992	X	5514	-0-	-478	-0-	5503	2	11	9	Y	10					45
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	5697	2	22	9	N	20					75
11	5790	X	5409	-0-	-381	-0-	5386	2	23	9	N	21					96
12	5983	X	5747	-0-	-236	-0-	5747	2			N	-0-					96
01	5983	X	5869	-0-	-114	-0-	5869	2			N	-0-					96
*02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	48	1	5474	2	N	-0-	73	1			23
*03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	74	1	6032	2	N	-0-	3	5			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	701	1	141	2	N	-0-					85
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	620	1	345	2	N	-0-					85
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					85
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	675	1	721	2	N	-0-					85
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-	77	1			8
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	651	1	216	2	N	12					20
							13	9									

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
10	5709	X	4087	-0-	-1622	-0-	487	1	3600	2	N	-0-					65
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	470	1	2698	2	N	-0-					65
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	504	1	3261	2	N	-0-					65
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	510	1	3594	2	N	-0-					65
*02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	420	1	2463	2	N	-0-	41	1			24
*03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	474	1	3189	2	N	45					69
							50	9									

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
10	8866	X	8294	-0-	-572	-0-	8294	2			N	-0-					72
11	8580	X	8092	-0-	-488	-0-	8047	2	45	9	N	41					113
12	8680	X	8540	-0-	-140	-0-	8540	2			N	-0-	5	5			108
01	8680	X	8152	-0-	-528	-0-	8152	2			N	-0-					108
*02	7560	X	7171	-0-	-389	-0-	7123	2	48	9	N	44	102	1			50
03	8525	X	7157	-0-	-1368	-0-	7063	2	94	9	N	85					135

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
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4573	2	2	9	N	2					51
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3931	2	19	9	N	17					68
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3529	2	22	9	N	20	68	1			20
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5137	2	46	9	N	42					62
*02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4516	2	34	9	N	31					93
*03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4482	2	18	9	N	16	84	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					75
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-	5	5			70
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					70
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					70
*02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-	65	1			5
*03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6287	2	1	9	N	1	1	1			5

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
10	9331	X	6735	-0-	-2596	-0-	1196	1	5539	2	N	-0-					60
11	9030	X	7064	-0-	-1966	-0-	1154	1	5910	2	N	-0-	5	5			55
12	9331	X	8860	-0-	-471	-0-	1206	1	7654	2	N	-0-					55
01	9331	X	7875	-0-	-1456	-0-	1193	1	6682	2	N	-0-					55
*02	7700	X	6730	-0-	-970	-0-	1011	1	5719	2	N	-0-					55
*03	8866	X	4881	-0-	-3985	-0-	1203	1	3678	2	N	-0-					55

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8224	-0-	-1200	-0-	8202	2	22	9	N	20					77
11	9120	X	7456	-0-	-1664	-0-	7432	2	24	9	N	22					99
12	8866	X	7334	-0-	-1532	-0-	7334	2			N	-0-					99
01	8866	X	7508	-0-	-1358	-0-	7508	2			N	-0-					99
*02	7476	X	7006	-0-	-470	-0-	61	1	6917	2	N	25	100	1			24
							28	9									
*03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	101	1	8238	2	N	96					120
							106	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	545	1	1336	2	N	-0-					80
11	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	527	1	1079	2	N	-0-					80
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	601	1	996	2	N	-0-					80
01	1891	N	903	-0-	-988	-0-	610	1	284	2	N	8					88
							9	9									
*02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	531	1	831	2	N	80					168
							88	9									
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	638	1	1279	2	N	7	71	1			104
							8	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	633	1	2796	2	N	-0-					116
11	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	590	1	2604	2	N	-0-					116
12	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	585	1	2689	2	N	13					129
							14	9									
01	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	529	1	2783	2	N	33					162
							36	9									
*02	3136	X	2474	-0-	-662	-0-	452	1	2009	2	N	12	50	1			124
							13	9									
03	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	566	1	2396	2	N	19	97	1			46
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3925	-0-	-167	-0-	621	1	3304	2	N	-0-					135
11	3960	X	3430	-0-	-530	-0-	626	1	2804	2	N	-0-					135
12	3968	X	3083	-0-	-885	-0-	671	1	2412	2	N	-0-					135
01	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	481	1	3458	2	N	14					149
							15	9									
*02	3584	X	3510	-0-	-74	-0-	465	1	3045	2	N	-0-					149
03	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	606	1	3299	2	N	-0-					149

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
10	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9346	3	11	9	N	10	23	1			29
11	8850	X	8381	-0-	-469	-0-	8362	3	19	9	N	17	9	1			37
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9253	3	17	9	N	15	35	1			17
01	9362	X	8365	-0-	-997	-0-	8365	3			N	-0-					17
*02	8456	X	7088	-0-	-1368	-0-	526	1	6542	2	N	18					35
							20	9									
03	9362	X	8937	-0-	-425	-0-	543	1	8343	2	N	46	63	1			18
							51	9									

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	8003	-0-	-739	-0-	7960	3	43	9	N	39	63	1			62
11	7170	X	3695	-0-	-3475	-0-	3662	3	33	9	N	30	49	1			43
12	8401	X	7802	-0-	-599	-0-	7794	3	8	9	N	7	32	1			18
01	8401	X	4691	-0-	-3710	-0-	4691	3			N	-0-					18
*02	7224	X	4504	-0-	-2720	-0-	290	1	4013	2	N	183					201
							201	9									
03	7998	X	5949	-0-	-2049	-0-	344	1	5594	2	N	10	164	1			47
							11	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3615	-0-	-1345	-0-	3608	3	7	9	N	6	7	1			33
11	4800	X	4571	-0-	-229	-0-	4528	3	43	9	N	39	39	1			33
12	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-	10	1			23
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					23
*02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	167	1	6111	2	N	79					102
							87	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	166	1	5701	2	N	98	63	1			137
							108	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16368	X	15189	-0-	-1179	-0-	15105	3	84	9	N	76	75	1			83
11	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16179	3	42	9	N	38	70	1			51
12	15717	X	13980	-0-	-1737	-0-	13888	3	92	9	N	84	107	1			28
01	15562	X	14660	-0-	-902	-0-	14660	3			N	-0-					28
*02	14056	X	13554	-0-	-502	-0-	13284	2	270	9	N	245					273
03	16771	X	14923	-0-	-1848	-0-	14846	2	77	9	N	70	277	1			66

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
10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	751	1	6121	2	N	-0-					66
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	693	1	5713	2	N	-0-					66
12	6014	X	5657	-0-	-357	-0-	753	1	4897	2	N	6					72
							7	9									
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	802	1	7075	2	N	6					78
							7	9									
*02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	5193	2			N	-0-					78
*03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					78

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
10	5859	X	4715	-0-	-1144	-0-	455	1	4248	2	N	11	165	1			24
							12	9									
11	5670	X	4427	-0-	-1243	-0-	456	1	3938	2	N	30					54
							33	9									
12	5394	X	4880	-0-	-514	-0-	449	1	4416	2	N	14					68
							15	9									
01	5394	X	2356	-0-	-3038	-0-	295	1	2033	2	N	25					93
							28	9									
*02	4284	X	500	-0-	-3784	-0-	391	2	109	9	N	99	165	1			27
03	4867	X	108	-0-	-4759	-0-	108	2			N	-0-					27

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
10	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12913	3	24	9	N	22	12	1			62
11	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12408	3	19	9	N	17	28	1			51
12	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-	7	1			44
01	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	12985	3	102	9	N	93					137
*02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-	40	7			97
03	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13193	2	96	9	N	87	63	1			121

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
10	2201	X	1454	-0-	-747	-0-	1454	3			N	-0-	7	1			11
11	1530	X	1180	-0-	-350	-0-	1180	3			N	-0-	6	1			5
12	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-	1	1			4
01	1829	X	1517	-0-	-312	-0-	1517	3			N	-0-					4
*02	1652	X	1384	-0-	-268	-0-	171	1	1179	2	N	31					35
							34	9									
03	1612	X	948	-0-	-664	-0-	224	1	673	2	N	46	63	1			18
							51	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		842	-0-	842	842	842	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1125	-0-	1125	1967	839	1	286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	451	1	5418	2	N	-0-					121
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	384	1	4641	2	N	-0-					121
12	5859	X	5221	-0-	-638	-0-	414	1	4805	2	N	2	72	1			51
							2	9									
01	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	431	1	4802	2	N	-0-	3	5			48
*02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	538	1	5262	2	N	12					60
							13	9									
*03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	626	1	5916	2	N	13					73
							14	9									

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
10	4557	X	2449	-0-	-2108	-0-	376	1	2073	2	N	-0-					104
11	4410	X	4215	-0-	-195	-0-	397	1	3818	2	N	-0-					104
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	408	1	3619	2	N	-0-					104
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	365	1	2312	2	N	-0-					104
*02	3948	X	3470	-0-	-478	-0-	433	1	2973	2	N	58	75	1			87
							64	9									
03	4371	X	3725	-0-	-646	-0-	485	1	3222	2	N	16					103
							18	9									

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
10	2139	X	2088	-0-	-51	-0-	2088	2			N	-0-					93
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					93
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2194	2	24	9	N	22	43	1			72
01	2139	X	2022	-0-	-117	-0-	2022	2			N	-0-					72
*02	2240	X	1791	-0-	-449	-0-	1777	2	14	9	N	13	43	1			42
03	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	2438	2	9	9	N	8	37	1			13

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
10	7781	X	7130	-0-	-651	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6949	-0-	-221	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
*02	6832	X	6736	-0-	-96	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
*03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	397	1	3216	2	N	40					216
							44	9									
11	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	368	1	3094	2	N	49	176	1			89
							54	9									
12	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	405	1	3117	2	N	44					133
							48	9									
01	3751	X	3116	-0-	-635	-0-	384	1	2693	2	N	35	79	1			89
							39	9									
*02	3304	X	3136	-0-	-168	-0-	344	1	2770	2	N	20					109
							22	9									
*03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	396	1	3596	2	N	26					135
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4420	-0-	-323	-0-	430	1	3932	2	N	53					126
							58	9									
11	4590	X	3876	-0-	-714	-0-	410	1	3448	2	N	16					142
							18	9									
12	4743	X	3651	-0-	-1092	-0-	409	1	3228	2	N	13					155
							14	9									
01	4743	X	4107	-0-	-636	-0-	372	1	3713	2	N	20	91	1			84
							22	9									
*02	4004	X	3659	-0-	-345	-0-	366	1	3270	2	N	21					105
							23	9									
*03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	390	1	4381	2	N	28					133
							31	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3337	-0-	-600	-0-	379	1	2946	2	N	11					55
							12	9									
11	3810	X	3345	-0-	-465	-0-	387	1	2956	2	N	2					57
							2	9									
12	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	393	1	3012	2	N	6					63
							7	9									
01	3968	X	3119	-0-	-849	-0-	369	1	2747	2	N	3					66
							3	9									
*02	3584	X	3211	-0-	-373	-0-	364	1	2841	2	N	5					71
							6	9									
*03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	407	1	3882	2	N	25					96
							28	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7947	-0-	-237	-0-	7925	1	22	9	N	20					21
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					21
12	8246	X	6640	-0-	-1606	-0-	6619	1	21	9	N	19					40
01	8246	X	6050	-0-	-2196	-0-	6017	2	33	9	N	30	39	1			31
02	7448	X	5305	-0-	-2143	-0-	5284	2	21	9	N	19	46	1			4
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					4

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	625	1	5734	2	N	-0-					11
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	574	1	7156	2	N	-0-					11
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	566	1	6783	2	N	-0-					11
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	564	1	6073	2	N	-0-					11
*02	6328	X	4892	-0-	-1436	-0-	469	1	4423	2	N	-0-					11
03	7006	X	6488	-0-	-518	-0-	626	1	5862	2	N	-0-					11

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	5988	-0-	-770	-0-	540	1	5448	2	N	-0-					144
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	473	1	6778	2	N	-0-					144
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	477	1	6241	2	N	-0-					144
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	518	1	6190	2	N	-0-					144
*02	6776	X	5741	-0-	-1035	-0-	488	1	5253	2	N	-0-					144
*03	7502	X	6467	-0-	-1035	-0-	508	1	5959	2	N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

10	11253	X	10843	-0-	-410	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9676	-0-	-1214	-0-	12	1	9664	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	10090	-0-	-915	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9776	-0-	-1229	-0-	2	1	9774	2	N	-0-					-0-
*02	9800	X	8341	-0-	-1459	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9835	-0-	-1015	-0-	9835	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

10	5549	X	4755	-0-	-794	-0-	4736	2	19	9	N	17					63
11	5370	X	4574	-0-	-796	-0-	4545	2	29	9	N	26					89
12	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	4951	2	24	9	N	22	72	1			39
01	5549	X	4359	-0-	-1190	-0-	4315	2	44	9	N	40					79
*02	4844	X	4150	-0-	-694	-0-	4133	2	17	9	N	15					94
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5142	2	15	9	N	14					108

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

10	3100	N	3177	-0-	77	168	235	1	2883	2	N	54					149
							59	9									
11	3000	N	2889	-0-	-111	57	226	1	2600	2	N	57					206
							63	9									
12	3264	X	3207	-0-	-57	-0-	236	1	2897	2	N	67	109	1			164
							74	9									
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	235	1	2689	2	N	70					234
							77	9									
*02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	202	1	2707	2	N	51	180	1			105
							56	9									
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	235	1	2393	2	N	69					174
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

10	12369	X	11899	-0-	-470	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11925	-0-	-351	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11645	-0-	-631	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
*02	11088	X	10321	-0-	-767	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
*03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	537	1	493	2	N	8					17
							9	9									
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	516	1	1034	2	N	-0-	5	5			12
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	530	1	446	2	N	-0-					12
01	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	1			N	-0-	5	5			7
*02	756	N	456	-0-	-300	-0-	454	1	2	9	N	2					9
*03	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	1			N	-0-	4	5			5

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	235	1	6250	2	N	142	183	1			50
							156	9									
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	238	1	5750	2	N	90					140
							99	9									
12	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	246	1	5992	2	N	-0-					140
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	257	1	4625	2	N	74	169	1			45
							81	9									
*02	4004	X	2950	-0-	-1054	-0-	255	1	2652	2	N	39					84
							43	9									
*03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	251	1	4848	2	N	164	181	1			67
							180	9									

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	202	-0-	-2198	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	57	-0-	-1524	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11718	X	10785	-0-	-933	-0-	10762	2	23	9	N	21	59	1			16
11	11340	X	10413	-0-	-927	-0-	165	1	10226	2	N	20					36
							22	9									
12	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	187	1	11510	2	N	24					60
							26	9									
01	11563	X	11228	-0-	-335	-0-	185	1	11012	2	N	28					88
							31	9									
*02	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	163	1	10483	2	N	32					120
							35	9									
03	11718	X	10982	-0-	-736	-0-	176	1	10783	2	N	21	115	1			26
							23	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		2	-0-	2	115	2	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	409	1	3977	2	N	-0-					94
11	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	413	1	3767	2	N	-0-					94
12	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	430	1	4028	2	N	-0-					94
01	4526	X	3521	-0-	-1005	-0-	398	1	3123	2	N	-0-					94
*02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	252	1	3745	2	N	71	79	1			86
							78	9									
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	355	1	3726	2	N	46	92	1			40
							51	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			Y	-0-					55
11	6180	X	6164	-0-	-16	-0-	6100	3	64	9	Y	58	55	1			58
12	DLQ G-10		5987	-0-	5987	5987	5984	3	3	9	Y	3					61
01	DLQ G-10		5930	-0-	5930	11917	5928	3	2	9	Y	2					63
*02	DLQ G-10		5264	-0-	5264	17181	5254	2	10	9	Y	9					72
*03	DLQ G-10		6011	-0-	6011	23192	5998	2	13	9	Y	12					84

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
10	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6514	-0-	-266	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	4940	-0-	-2066	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	2305	-0-	-4918	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1149	1	5648	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6179	-0-	-1044	-0-	1365	1	4814	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		918	-0-	918	918	918	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1285	-0-	1285	2203	1285	1			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	8394	-0-	-627	-0-	1670	1	6724	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	6643	-0-	-2087	-0-	1626	1	5017	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	6599	-0-	-2422	-0-	1697	1	4902	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	6304	-0-	-2717	-0-	1656	1	4648	2	N	-0-					-0-
*02	7588	X	5415	-0-	-2173	-0-	1336	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	6587	-0-	-1814	-0-	1684	1	4903	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	11085	-0-	-385	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10446	-0-	-654	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10832	-0-	-452	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10458	-0-	-826	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
*02	10024	X	8983	-0-	-1041	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10438	-0-	-660	-0-	10438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					94
11	7650	X	7501	-0-	-149	-0-	7448	2	53	9	N	48					142
12	6913	X	6564	-0-	-349	-0-	6492	1	72	9	N	65					207
01	6913	X	5851	-0-	-1062	-0-	5823	2	28	9	N	25	43	1			189
02	5460	X	5285	-0-	-175	-0-	5285	2			N	-0-	156	1			33
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					33

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
10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					125
11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	102	1	6339	2	N	-0-					125
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	98	1	6039	2	N	-0-					125
01	6510	X	5625	-0-	-885	-0-	93	1	5532	2	N	-0-					125
*02	5880	X	5252	-0-	-628	-0-	80	1	5161	2	N	10	58	1			77
							11	9									
03	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	95	1	5819	2	N	9	67	1			19
							10	9									

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
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2995	2	125	9	N	114	84	1			139
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2858	2	87	9	N	79	116	1			102
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3951	2	125	9	N	114	82	1			134
01	2914	X	2187	-0-	-727	-0-	2123	2	64	9	N	58	72	1			120
*02	2632	X	2396	-0-	-236	-0-	2318	2	78	9	N	71	131	1			60
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3603	2	78	9	N	71	83	1			48

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	9114	X	9097	-0-	-17	-0-	1438	1	7659	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7065	-0-	-1365	-0-	1395	1	5670	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7495	-0-	-1557	-0-	1438	1	6057	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	7683	-0-	-1400	-0-	1442	1	6241	2	N	-0-					-0-
*02	8204	X	6139	-0-	-2065	-0-	1167	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8109	-0-	-974	-0-	1442	1	6667	2	N	-0-					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

10	5859	X	240	-0-	-5619	-0-	231	3	9	9	Y	8					33
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6881	3	3	9	Y	3					36
12	DLQ G-10		9888	-0-	9888	9888	9869	3	19	9	Y	17					53
01	DLQ G-10		10668	-0-	10668	20556	10665	3	3	9	Y	3					56
*02	DLQ G-10		10347	-0-	10347	30903	10347	2			Y	-0-	1	7			55
*03	DLQ G-10		12402	-0-	12402	43305	12389	2	13	9	Y	12					67

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

10	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10519	3	6	9	Y	5					30
11	8700	X	8222	-0-	-478	-0-	8216	3	6	9	Y	5					35
12	DLQ G-10		7443	-0-	7443	7443	7437	3	6	9	Y	5					40
01	DLQ G-10		6982	-0-	6982	14425	6976	3	6	9	Y	5					45
*02	DLQ G-10		6364	-0-	6364	20789	6362	2	2	9	Y	2					47
*03	DLQ G-10		6440	-0-	6440	27229	6437	2	3	9	Y	3					50

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

10	23369	X	9344	-0-	-14025	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
11	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
*02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	244	1	722	2	N	-0-					-0-
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	321	1	8148	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

10	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	25	1	12796	2	N	-0-					-0-
11	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	13261	-0-	-38	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12898	-0-	-401	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
*02	12012	X	10976	-0-	-1036	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12417	-0-	-851	-0-	12417	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	3			Y	-0-					77
11	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			Y	-0-					77
12	DLQ G-10		11044	-0-	11044	11044	11001	3	43	9	Y	39					116
01	DLQ G-10		10189	-0-	10189	21233	10180	3	9	9	Y	8					124
*02	DLQ G-10		6952	-0-	6952	28185	269	1	6683	2	Y	-0-	13	7			111
*03	DLQ G-10		5429	-0-	5429	33614	347	1	5075	2	Y	6	100	1			17
							7	9									

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
10	16027	X	15008	-0-	-1019	-0-	15008	3			Y	-0-	8	1			22
11	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	3			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		15558	-0-	15558	15558	15530	3	28	9	Y	25					47
01	DLQ G-10		14791	-0-	14791	30349	14791	3			Y	-0-					47
*02	DLQ G-10		12721	-0-	12721	43070	64	1	12650	2	Y	6	24	1			29
							7	9									
*03	DLQ G-10		14098	-0-	14098	57168	109	1	13932	2	Y	52	52	1			29
							57	9									

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	6805	-0-	-1100	-0-	6793	3	12	9	Y	11					118
11	7470	X	7161	-0-	-309	-0-	7161	3			Y	-0-					118
12	DLQ G-10		7516	-0-	7516	7516	7476	3	40	9	Y	36					154
01	DLQ G-10		7622	-0-	7622	15138	7622	3			Y	-0-					154
*02	DLQ G-10		6988	-0-	6988	22126	86	1	6902	2	Y	-0-	79	7			75
*03	DLQ G-10		7440	-0-	7440	29566	108	1	7326	2	Y	5	47	1			33
							6	9									

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13423	X	12227	-0-	-1196	-0-	12227	3			Y	-0-	27	1			6
11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		12585	-0-	12585	12585	12539	3	46	9	Y	42					48
01	DLQ G-10		12358	-0-	12358	24943	12358	3			Y	-0-					48
*02	DLQ G-10		11216	-0-	11216	36159	92	1	11124	2	Y	-0-	30	7			18
*03	DLQ G-10		12504	-0-	12504	48663	123	1	12293	2	Y	80	52	1			46
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-			-0-
12	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-			-0-
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-			-0-
*02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1058	1	2415	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	5030	-0-	-2348	-0-	1124	1	3906	2	N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
11	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
01	1829	X	750	-0-	-1079	-0-	750	2			N	-0-			-0-
*02	1652	X	1189	-0-	-463	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
03	1829	X	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

10	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-			-0-
11	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-			-0-
12	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-			-0-
01	15593	X	13811	-0-	-1782	-0-	13811	2			N	-0-			-0-
*02	14084	X	11004	-0-	-3080	-0-	158	1	10846	2	N	-0-			-0-
03	15779	X	11189	-0-	-4590	-0-	403	1	10786	2	N	-0-			-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	2800	N	3437	-0-	637	637	357	1	3080	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5495	-0-	2395	3032	249	1	5246	2	N	-0-			-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

10	8587	X	6031	-0-	-2556	-0-	393	1	5638	2	N	-0-			7
11	6840	X	6247	-0-	-593	-0-	375	1	5872	2	N	-0-			7
12	7161	X	6087	-0-	-1074	-0-	376	1	5711	2	N	-0-			7
01	7161	X	5914	-0-	-1247	-0-	385	1	5529	2	N	-0-			7
*02	6468	X	4912	-0-	-1556	-0-	323	1	4589	2	N	-0-	1	5	6
*03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	390	1	6088	2	N	-0-			6

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			-0-
11	1230	X	523	-0-	-707	-0-	523	2			N	-0-			-0-
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
*02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-			-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-			-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	639	-0-	-1686	-0-	639	2			N	-0-					42
11	1350	X	533	-0-	-817	-0-	533	2			N	-0-	5	5			37
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					37
01	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-	5	5			32
*02	504	N	427	-0-	-77	-0-	427	2			N	-0-					32
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					32

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
10	8525	X	8513	-0-	-12	-0-	8447	2	66	9	N	60					203
11	8220	X	7995	-0-	-225	-0-	7973	2	22	9	N	20	163	1			60
12	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	8227	2	15	9	N	14					74
01	8649	X	8333	-0-	-316	-0-	8301	2	32	9	N	29					103
*02	7812	X	7572	-0-	-240	-0-	7546	2	26	9	N	24					127
03	8525	X	8101	-0-	-424	-0-	8098	2	3	9	N	3					130

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	8928	X	7879	-0-	-1049	-0-	7879	3			Y	-0-					38
11	8580	X	6287	-0-	-2293	-0-	6251	3	36	9	Y	33					71
12	DLQ G-10		7644	-0-	7644	7644	7631	3	13	9	Y	12	64	1			19
01	DLQ G-10		6568	-0-	6568	14212	6549	3	19	9	Y	17					36
*02	DLQ G-10		7334	-0-	7334	21546	7334	2			Y	-0-	3	7			33
*03	DLQ G-10		8490	-0-	8490	30036	8480	2	10	9	Y	9					42

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
*03	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
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					101
11	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5787	2	85	9	N	77	76	1			102
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					102
01	6014	X	5412	-0-	-602	-0-	5304	2	108	9	N	98	99	1			101
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	-0-					101
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3961	-0-	-224	-0-	129	1	3832	2	N	-0-					72
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	122	1	4009	2	N	-0-	4	5			68
12	4185	X	3595	-0-	-590	-0-	139	1	3456	2	N	-0-					68
01	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	130	1	3627	2	N	-0-	5	5			63
*02	3864	X	3361	-0-	-503	-0-	130	1	3231	2	N	-0-	44	7			19
03	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	148	1	3967	2	N	8					27
							9	9									

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
10	5673	X	5447	-0-	-226	-0-	626	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4818	-0-	-672	-0-	642	1	4176	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5071	-0-	-385	-0-	745	1	4326	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4912	-0-	-544	-0-	803	1	4109	2	N	-0-					-0-
*02	4928	X	3998	-0-	-930	-0-	559	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4658	-0-	-798	-0-	453	1	4205	2	N	-0-					-0-

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
10	12927	X	12062	-0-	-865	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	10723	-0-	-1787	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	11999	-0-	-680	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	10945	-0-	-1734	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
*02	10892	X	10381	-0-	-511	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9721	-0-	-2338	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-	5	5			10
11	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-	5	5			5
12	8835	X	6539	-0-	-2296	-0-	6539	2			N	-0-	5	5			-0-
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
*02	7980	X	5823	-0-	-2157	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6301	-0-	-2534	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

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
10	12121	X	11281	-0-	-840	-0-	11274	3	7	9	Y	6					36
11	11730	X	7021	-0-	-4709	-0-	7021	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		6948	-0-	6948	6948	6927	3	21	9	Y	19					55
01	DLQ G-10		7034	-0-	7034	13982	7034	3			Y	-0-					55
*02	DLQ G-10		6198	-0-	6198	20180	347	1	5848	2	Y	3					58
							3	9									
*03	DLQ G-10		9590	-0-	9590	29770	258	1	9332	2	Y	-0-	58	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	2408	-0-	-4102	-0-	250	1	2158	2	N	-0-					55
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	676	1	6675	2	N	-0-					55
12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	737	1	7488	2	N	-0-					55
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	728	1	6785	2	N	-0-					55
*02	6860	X	6329	-0-	-531	-0-	609	1	5720	2	N	-0-					55
03	7905	X	7478	-0-	-427	-0-	643	1	6835	2	N	-0-					55

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7678	-0-	-289	-0-	469	1	7209	2	N	-0-					91
11	7710	X	7646	-0-	-64	-0-	459	1	7187	2	N	-0-					91
12	7967	X	7893	-0-	-74	-0-	486	1	7407	2	N	-0-					91
01	7967	X	7435	-0-	-532	-0-	477	1	6958	2	N	-0-					91
*02	7140	X	7071	-0-	-69	-0-	455	1	6616	2	N	-0-					91
*03	7905	X	7874	-0-	-31	-0-	472	1	7402	2	N	-0-					91

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		48	-0-	48	629	48	1			N	-0-					15
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-	5	5			10
12	SWR 10		634	-0-	634	1263	524	1	110	9	N	100					110
01	SWR 10		3	-0-	3	1266	3	2			N	-0-					110
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					110
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1266					N	NO RPT					110

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	108	-0-	-3922	-0-	108	1			N	-0-					69
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	561	1	3412	2	N	-0-					69
12	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	609	1	3092	2	N	-0-					69
01	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	581	1	2830	2	N	-0-					69
*02	3696	X	3242	-0-	-454	-0-	555	1	2687	2	N	-0-					69
*03	4092	X	3401	-0-	-691	-0-	635	1	2766	2	N	-0-					69

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
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	322	1	4392	2	N	58					161
							64	9									
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	353	1	4293	2	N	60	189	1			32
							66	9									
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	302	1	4200	2	N	44					76
							48	9									
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	269	1	3838	2	N	47					123
							52	9									
*02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	280	1	3470	2	N	65	154	1			34
							72	9									
*03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	407	1	4907	2	N	57					91
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					37
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	1			N	-0-					37
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					37
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	1			N	-0-					37
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-	5	5			32
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	794	1	7	9	N	6					38

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	663	1	3536	2	N	-0-					108
11	4050	X	3474	-0-	-576	-0-	643	1	2831	2	N	-0-					108
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	628	1	3396	2	N	-0-					108
01	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	636	1	3093	2	N	-0-					108
*02	3780	X	2924	-0-	-856	-0-	577	1	2347	2	N	-0-					108
03	4185	X	2429	-0-	-1756	-0-	563	1	1856	2	N	9					117
							10	9									

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

10	11873	X	10057	-0-	-1816	-0-	9648	3	409	9	Y	372	337	1			82
11	10860	X	9833	-0-	-1027	-0-	9833	3			Y	-0-					82
12	DLQ G-10		10028	-0-	10028	10028	10013	3	15	9	Y	14					96
01	DLQ G-10		9513	-0-	9513	19541	9501	3	12	9	Y	11					107
*02	DLQ G-10		8943	-0-	8943	28484	8943	2			Y	-0-	67	7			40
*03	DLQ G-10		10332	-0-	10332	38816	10259	2	73	9	Y	66	52	1			54

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

10	1581	X	131	-0-	-1450	-0-	90	1	41	2	N	-0-					126
11	1530	X	519	-0-	-1011	-0-	519	1			N	-0-					126
12	1581	X	690	-0-	-891	-0-	598	1	92	2	N	-0-					126
01	1581	X	1130	-0-	-451	-0-	579	1	551	2	N	-0-					126
*02	1176	X	400	-0-	-776	-0-	400	1			N	-0-					126
03	682	X	563	-0-	-119	-0-	563	1			N	-0-					126

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

10	4092	X	3185	-0-	-907	-0-	3163	3	22	9	Y	20	116	1			25
11	3960	X	2792	-0-	-1168	-0-	2792	3			Y	-0-					25
12	DLQ G-10		2722	-0-	2722	2722	2653	3	69	9	Y	63					88
01	DLQ G-10		2790	-0-	2790	5512	2790	3			Y	-0-					88
*02	DLQ G-10		2113	-0-	2113	7625	90	1	1903	2	Y	109					197
							120	9									
*03	DLQ G-10		3605	-0-	3605	11230	303	1	3276	2	Y	24	101	1			120
							26	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

10	17608	X	16540	-0-	-1068	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15135	-0-	-1725	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15741	-0-	-1340	-0-	15741	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	15189	-0-	-1892	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
*02	14952	X	14047	-0-	-905	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15895	-0-	-659	-0-	15895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	DLQ G-10		552	-0-	552	552	552	1			Y	-0-	1	7			-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

10	3999	X	3746	-0-	-253	-0-	129	1	3600	2	N	15					120
							17	9									
11	3870	X	3486	-0-	-384	-0-	126	1	3325	2	N	32					152
							35	9									
12	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	133	1	3643	2	N	37	157	1			32
							41	9									
01	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	134	1	3636	2	N	39					71
							43	9									
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	117	1	3599	2	N	-0-	56	7			15
*03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	125	1	3852	2	N	35					50
							39	9									

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

10	7533	X	5911	-0-	-1622	-0-	5894	2	17	9	N	15					63
11	7290	X	7054	-0-	-236	-0-	7047	2	7	9	N	6					69
12	7533	X	6565	-0-	-968	-0-	6313	2	252	9	N	229	201	1			97
01	7192	X	6714	-0-	-478	-0-	6693	2	21	9	N	19					116
*02	6580	X	6559	-0-	-21	-0-	6394	2	165	9	N	150	192	1			74
03	7285	X	6347	-0-	-938	-0-	6344	2	3	9	N	3					77

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

10	7781	X	7610	-0-	-171	-0-	7566	3	44	9	Y	40	73	1			30
11	7530	X	6614	-0-	-916	-0-	6614	3			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		6486	-0-	6486	6486	6397	3	89	9	Y	81					111
01	DLQ G-10		6979	-0-	6979	13465	6979	3			Y	-0-					111
*02	DLQ G-10		5978	-0-	5978	19443	71	1	5907	2	Y	-0-	14	7			97
*03	DLQ G-10		4621	-0-	4621	24064	263	1	4335	2	Y	21	90	1			28
							23	9									

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

10	9269	X	8814	-0-	-455	-0-	8788	3	26	9	Y	24	145	1			37
11	8640	X	7896	-0-	-744	-0-	7896	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		7718	-0-	7718	7718	7699	3	19	9	Y	17					54
01	DLQ G-10		7672	-0-	7672	15390	7672	3			Y	-0-					54
*02	DLQ G-10		7263	-0-	7263	22653	7259	2	4	9	Y	4					58
*03	DLQ G-10		8281	-0-	8281	30934	8235	2	46	9	Y	42					100

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
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	5169	-0-	2369	2369	421	1	4748	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8190	-0-	5090	7459	325	1	7865	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	4894	-0-	-2825	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5731	-0-	-1589	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7065	-0-	-499	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
01	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
*02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	153	1	6320	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5779	-0-	-1289	-0-	250	1	5529	2	N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		11942	-0-	11942	62167	11929	3	13	9	Y	12	57	1			19
11	DLQ G-10		10826	-0-	10826	72993	10787	3	39	9	Y	35					54
12	83444	X	10451	-0-	-72993	-0-	10438	3	13	9	Y	12					66
01	12183	X	10508	-0-	-1675	-0-	10486	3	22	9	Y	20	38	1			48
*02	11004	X	9856	-0-	-1148	-0-	9824	2	32	9	Y	29					77
*03	11935	X	9518	-0-	-2417	-0-	9478	2	40	9	Y	36					113

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		275	-0-	275	282	275	3			Y	-0-					23
01	687	X	405	-0-	-282	-0-	405	3			Y	-0-					23
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-	8	7			15
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	245	1	1062	2	Y	-0-					15

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		422	-0-	422	16610	422	3			Y	-0-					73
11	DLQ G-10		397	-0-	397	17007	397	3			Y	-0-					73
12	17323	X	316	-0-	-17007	-0-	316	3			Y	-0-					73
01	4805	X	214	-0-	-4591	-0-	214	3			Y	-0-					73
*02	1204	X	300	-0-	-904	-0-	300	2			Y	-0-	50	7			23
*03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	199	1	566	2	Y	5					28
							6	9									

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
10	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-			-0-
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-			-0-
12	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-			-0-
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
*02	5824	X	5352	-0-	-472	-0-	364	1	4988	2	N	-0-			-0-
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	402	1	6900	2	N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	7461	-0-	-1467	-0-	7461	2			N	-0-			-0-
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-			-0-
01	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-			-0-
*02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	245	1	8007	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	6834	-0-	-2032	-0-	484	1	6350	2	N	-0-			-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-			-0-
11	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-			-0-
12	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-			-0-
01	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-			-0-
*02	9856	X	9742	-0-	-114	-0-	9742	2			N	-0-			-0-
*03	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8517	-0-	-876	-0-	8517	2			N	-0-			-0-
11	8460	X	5987	-0-	-2473	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	4549	-0-	-2674	-0-	4549	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	1713	-0-	-6812	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
*02	7700	X	4319	-0-	-3381	-0-	461	1	3858	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8451	-0-	-74	-0-	208	1	8243	2	N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-			-0-
11	4230	X	695	-0-	-3535	-0-	695	2			N	-0-			-0-
12	2759	X	433	-0-	-2326	-0-	433	2			N	-0-			-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
*02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-			-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	1946	-0-	-2239	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	1688	-0-	-2362	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
01	4185	X	212	-0-	-3973	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
10	9951	X	8123	-0-	-1828	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	5884	-0-	-2756	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	3695	-0-	-5326	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	6157	-0-	-2864	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
*02	7616	X	5425	-0-	-2191	-0-	218	1	5207	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6806	-0-	-1316	-0-	273	1	6533	2	N	-0-					-0-

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
10	6045	X	2248	-0-	-3797	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3256	-0-	-2594	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5219	-0-	-113	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
*02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	44	1	4913	2	N	-0-					-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	20	1	7836	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
11	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
12	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	12680	-0-	-3409	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
*02	14532	X	11941	-0-	-2591	-0-	358	1	11583	2	N	-0-					-0-
03	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	56	1	16041	2	N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		13656	-0-	13656	62997	13634	3	22	9	Y	20	73	1			34
11	DLQ G-10		12950	-0-	12950	75947	12896	3	54	9	Y	49	52	1			31
12	89126	X	13179	-0-	-75947	-0-	13170	3	9	9	Y	8					39
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12116	3	8	9	Y	7	5	1			41
*02	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11582	2	56	9	Y	51					92
*03	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12061	2	67	9	Y	61					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8256	3	22	9	Y	20	37	1			34
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		6082	-0-	6082	6082	6054	3	28	9	Y	25					59
01	DLQ G-10		5642	-0-	5642	11724	5642	3			Y	-0-					59
*02	DLQ G-10		4332	-0-	4332	16056	66	1	4266	2	Y	-0-	12	7			47
*03	DLQ G-10		2835	-0-	2835	18891	296	1	2515	2	Y	22					69
							24	9									

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-			-0-
11	11040	X	764	-0-	-10276	-0-	764	2			N	-0-			-0-
12	11408	X	112	-0-	-11296	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	9393	X	3	-0-	-9390	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*02	1456	X	6	-0-	-1450	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	775	X	142	-0-	-633	-0-	142	1			N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	24397	X	23378	-0-	-1019	-0-	23378	2			N	-0-			-0-
11	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			N	-0-			-0-
12	26303	X	26303	-0-	-0-	-0-	26303	2			N	-0-			-0-
01	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	24177	2			N	-0-			-0-
*02	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	15	1	24009	2	N	-0-			-0-
03	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	29991	2			N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	5824	-0-	-2112	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	6525	-0-	-1155	-0-	6525	2			N	-0-			-0-
12	7936	X	4744	-0-	-3192	-0-	4744	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6450	-0-	-711	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
*02	6384	X	2858	-0-	-3526	-0-	626	1	2232	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6098	-0-	-660	-0-	1091	1	5007	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	923	1	878	2	N	-0-			-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	955	1	183	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21762	X	14666	-0-	-7096	-0-	14666	2			N	-0-			-0-
11	19980	X	16608	-0-	-3372	-0-	16608	2			N	-0-			-0-
12	18383	X	18164	-0-	-219	-0-	18164	2			N	-0-			-0-
01	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	18220	2			N	-0-			-0-
*02	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	534	1	15621	2	N	-0-			-0-
03	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	480	1	19204	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*02	112	X	36	-0-	-76	-0-	36	1			N	-0-			-0-
03	124	X	32	-0-	-92	-0-	32	1			N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1206	1	2920	2	N	16					88
							18	9									
11	3960	X	1173	-0-	-2787	-0-	1167	1	6	9	N	5					93
12	4030	X	1227	-0-	-2803	-0-	1206	1	21	9	N	19					112
01	4092	X	1198	-0-	-2894	-0-	1173	1	25	9	N	23					135
*02	3696	X	992	-0-	-2704	-0-	986	1	6	9	N	5					140
03	4092	X	2917	-0-	-1175	-0-	1204	1	1710	2	N	3					143
							3	9									

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5546	2	28	9	N	25					40
*02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5024	2	12	9	N	11					51
*03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5196	2	21	9	N	19					70

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			63

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
11	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	6713	-0-	-5253	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11211	-0-	-755	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
*02	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	643	1	11236	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	10375	-0-	-1591	-0-	716	1	9659	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18662	X	15684	-0-	-2978	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	5894	-0-	-12166	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	510	-0-	-18152	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
*02	17220	X	480	-0-	-16740	-0-	480	1			N	-0-					-0-
03	15686	X	519	-0-	-15167	-0-	519	1			N	-0-					-0-

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
10	16616	X	10149	-0-	-6467	-0-	10149	2			N	-0-			-0-
11	16080	X	11125	-0-	-4955	-0-	11125	2			N	-0-			-0-
12	16616	X	10063	-0-	-6553	-0-	10063	2			N	-0-			-0-
01	15097	X	6865	-0-	-8232	-0-	6865	2			N	-0-			-0-
*02	13636	X	3289	-0-	-10347	-0-	869	1	2420	2	N	-0-			-0-
03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	712	1	12621	2	N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1313	-0-	-1136	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-			-0-
*02	1568	X	1157	-0-	-411	-0-	497	1	660	2	N	-0-			-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	436	1	6277	2	N	-0-			-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	278	1	4733	2	N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	6575	-0-	-2105	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
11	8400	X	7715	-0-	-685	-0-	7715	2			N	-0-			-0-
12	8370	X	7567	-0-	-803	-0-	7567	2			N	-0-			-0-
01	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-			-0-
*02	8064	X	6904	-0-	-1160	-0-	493	1	6411	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	676	1	11073	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					76
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-	5	5			71
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					71
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					71
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					71
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					71

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	3781	-0-	-7937	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
11	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
12	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
*02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	366	1	8018	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	6465	-0-	-6462	-0-	597	1	5868	2	N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12431	X	11891	-0-	-540	-0-	235	1	11534	2	N	111					205
							122	9									
11	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12099	2	32	9	N	29	194	1			40
12	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12465	2	42	9	N	38					78
01	11904	X	11317	-0-	-587	-0-	228	1	11019	2	N	64					142
							70	9									
*02	11228	X	10975	-0-	-253	-0-	212	1	10663	2	N	91					233
							100	9									
03	12431	X	11193	-0-	-1238	-0-	11139	2	54	9	N	49	190	1			92

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	DLQ G-10		7469	-0-	7469	29470	7462	3	7	9	Y	6					40
11	38873	X	9403	-0-	-29470	-0-	9403	3			Y	-0-					40
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			Y	-0-					40
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7104	3	33	9	Y	30					70
*02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	44	1	7769	2	Y	16					86
							18	9									
*03	5549	X	3196	-0-	-2353	-0-	93	1	3093	2	Y	9					95
							10	9									

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
10	DLQ G-10		4362	-0-	4362	17721	4362	3			Y	-0-					140
11	DLQ G-10		2514	-0-	2514	20235	2514	3			Y	-0-					140
12	22148	X	1913	-0-	-20235	-0-	1913	3			Y	-0-					140
01	4619	X	2070	-0-	-2549	-0-	2070	3			Y	-0-					140
*02	4172	X	1740	-0-	-2432	-0-	39	1	1638	2	Y	57					197
							63	9									
*03	4371	X	1162	-0-	-3209	-0-	183	1	967	2	Y	11					208
							12	9									

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
10	DLQ G-10		3337	-0-	3337	14668	3337	3			Y	-0-					5
11	19666	X	4998	-0-	-14668	-0-	4998	3			Y	-0-					5
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					5
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					5
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3778	2	96	9	Y	87					92
*03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	Y	2					94

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
10	DLQ G-10		6170	-0-	6170	26446	6170	3			Y	-0-					137
11	DLQ G-10		17751	-0-	17751	44197	17751	3			Y	-0-					137
12	48500	X	4303	-0-	-44197	-0-	4303	3			Y	-0-					137
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4751	3	24	9	Y	22					159
*02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	49	1	4671	2	Y	-0-	115	7			44
*03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	46	1	7044	2	Y	-0-					44

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
10	DLQ G-10		636	-0-	636	23328	624	3	12	9	Y	11					75
11	32051	X	8723	-0-	-23328	-0-	8723	3			Y	-0-					75
12	6851	X	5138	-0-	-1713	-0-	5129	3	9	9	Y	8					83
01	4867	X	2244	-0-	-2623	-0-	2244	3			Y	-0-					83
*02	4396	X	82	-0-	-4314	-0-	82	1			Y	-0-					83
*03	7440	X	6361	-0-	-1079	-0-	6339	2	22	9	Y	20					103

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1170	1	5443	2	N	22					87
							24	9									
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	1152	1	5251	2	N	26					113
							29	9									
12	6262	X	5394	-0-	-868	-0-	1180	1	4195	2	N	17					130
							19	9									
01	6262	X	3627	-0-	-2635	-0-	686	1	2928	2	N	12					142
							13	9									
*02	5656	X	4282	-0-	-1374	-0-	4263	2	19	9	N	17					159
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6819	2	15	9	N	14	138	1			35

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

10	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1206	1	5029	2	N	-0-					183
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	1157	1	4789	2	N	-0-	5	5			178
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1206	1	5181	2	N	27					205
							30	9									
01	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	1193	1	3794	2	N	10					215
							11	9									
*02	4704	X	3887	-0-	-817	-0-	1089	1	2790	2	N	7					222
							8	9									
*03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1206	1	4767	2	N	10					232
							11	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

10	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-	5	5			44
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	834	1	7	9	N	6					50
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					50
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	1	3	9	N	3					53
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	778	1	10	9	N	9					62
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					62

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

10	7068	X	5599	-0-	-1469	-0-	273	1	5323	2	N	3					116
							3	9									
11	6030	X	5257	-0-	-773	-0-	255	1	4987	2	N	14					130
							15	9									
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	273	1	5607	2	N	16					146
							18	9									
01	5611	X	5068	-0-	-543	-0-	270	1	4770	2	N	25					171
							28	9									
*02	5068	X	4926	-0-	-142	-0-	246	1	4663	2	N	15					186
							17	9									
03	5890	X	5253	-0-	-637	-0-	273	1	4970	2	N	9					195
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	837	1	7069	2	N	-0-					168
11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	834	1	7766	2	N	-0-					168
12	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	862	1	8594	2	N	-0-					168
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	848	1	8564	2	N	-0-					168
*02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	759	1	7551	2	N	17	104	1			81
							19	9									
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	862	1	8103	2	N	47					128
							52	9									

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					75
12	14B2 EXT		137	-0-	137	246	137	2			N	-0-					75
01	14B2 EXT		217	-0-	217	463	217	2			N	-0-					75
02	14B2 EXT		151	-0-	151	614	151	2			N	-0-					75
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	614					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 290071 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	52421	X	47716	-0-	-4705	-0-	47716	2			N	-0-					-0-
11	50610	X	46816	-0-	-3794	-0-	46816	2			N	-0-					-0-
12	50902	X	46705	-0-	-4197	-0-	46705	2			N	-0-					-0-
01	49197	X	45518	-0-	-3679	-0-	45518	2			N	-0-					-0-
*02	43316	X	39164	-0-	-4152	-0-	61	1	39103	2	N	-0-					-0-
03	48391	X	46944	-0-	-1447	-0-	46944	2			N	-0-					-0-

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
10	39804	X	33121	-0-	-6683	-0-	33121	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	34294	-0-	-3026	-0-	34294	2			N	-0-					-0-
12	38037	X	29963	-0-	-8074	-0-	29963	2			N	-0-					-0-
01	36611	X	30183	-0-	-6428	-0-	30183	2			N	-0-					-0-
*02	32284	X	15781	-0-	-16503	-0-	129	1	15652	2	N	-0-					-0-
03	35433	X	32086	-0-	-3347	-0-	3	1	32083	2	N	-0-					-0-

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
10	48019	X	42509	-0-	-5510	-0-	42509	2			N	-0-					-0-
11	45360	X	41361	-0-	-3999	-0-	41361	2			N	-0-					-0-
12	43152	X	41839	-0-	-1313	-0-	41839	2			N	-0-					-0-
01	46105	X	46105	-0-	-0-	-0-	46105	2			N	-0-					-0-
*02	44394	X	44394	-0-	-0-	-0-	44394	2			N	-0-					-0-
03	46488	X	46488	-0-	-0-	-0-	46488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-			-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

10	39990	X	12888	-0-	-27102	-0-	12888	2			N	-0-			-0-
11	38700	X	26575	-0-	-12125	-0-	26575	2			N	-0-			-0-
12	37541	X	33191	-0-	-4350	-0-	33191	2			N	-0-			-0-
01	33387	X	6499	-0-	-26888	-0-	6499	2			N	-0-			-0-
*02	11648	X	515	-0-	-11133	-0-	515	1			N	-0-			-0-
03	33201	X	28400	-0-	-4801	-0-	126	1	28274	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

10	48298	X	43452	-0-	-4846	-0-	43452	2			N	-0-			-0-
11	45060	X	42578	-0-	-2482	-0-	42578	2			N	-0-			-0-
12	46562	X	42437	-0-	-4125	-0-	42437	2			N	-0-			-0-
01	45043	X	40638	-0-	-4405	-0-	40638	2			N	-0-			-0-
*02	40236	X	35553	-0-	-4683	-0-	35553	2			N	-0-			-0-
03	43989	X	37021	-0-	-6968	-0-	37021	2			N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

10	26942	X	26942	-0-	-0-	-0-	26942	2			N	-0-			-0-
11	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	24633	2			N	-0-			-0-
12	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-			-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1198	1	4454	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

10	42067	X	34022	-0-	-8045	-0-	34022	2			N	-0-			-0-
11	40710	X	33029	-0-	-7681	-0-	33029	2			N	-0-			-0-
12	39339	X	25931	-0-	-13408	-0-	25931	2			N	-0-			-0-
01	38301	X	38301	-0-	-0-	-0-	38301	2			N	-0-			-0-
*02	34020	X	13988	-0-	-20032	-0-	48	1	13940	2	N	-0-			-0-
03	39653	X	39653	-0-	-0-	-0-	39653	2			N	-0-			-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-			58
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-	58	7	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-			-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 292300 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			55
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	55	7	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 292350 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	119	1			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 292351 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	1			22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					36
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 292478 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					16
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	16	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		15519	-0-	15519	76441	15456	3	63	9	Y	57	44	1			45
11	90125	X	13684	-0-	-76441	-0-	13684	3			Y	-0-					45
12	14942	X	14514	-0-	-428	-0-	14406	3	108	9	Y	98	57	1			86
01	14942	X	14405	-0-	-537	-0-	14308	2	97	9	Y	88	111	1			63
*02	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	690	1	13174	2	Y	26	32	1			57
							29	9									
*03	14942	X	1346	-0-	-13596	-0-	294	1	971	2	Y	74	55	1			76
							81	9									

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
10	DLQ G-10		20910	-0-	20910	91701	20869	3	41	9	Y	37	26	1			28
11	111129	X	19428	-0-	-91701	-0-	19428	3			Y	-0-					28
12	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	20516	3	51	9	Y	46	29	1			45
01	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20585	2	22	9	Y	20	38	1			27
*02	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	452	1	19134	2	Y	62	32	1			57
							68	9									
*03	20119	X	18435	-0-	-1684	-0-	662	1	17692	2	Y	74	55	1			76
							81	9									

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
10	DLQ G-10		7691	-0-	7691	45337	7650	3	41	9	Y	37	29	1			30
11	52153	X	6816	-0-	-45337	-0-	6816	3			Y	-0-					30
12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11416	3	75	9	Y	68	38	1			60
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9806	2	58	9	Y	53	69	1			44
*02	6692	X	6097	-0-	-595	-0-	564	1	5483	2	Y	45	32	1			57
							50	9									
*03	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	756	1	7448	2	Y	74	55	1			76
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH C WELL #: 5H RRCID -> 292512 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9180 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		12560	-0-	12560	60918	12507	3		53	9	Y	48	37	1			37
11	72872	X	11954	-0-	-60918	-0-	11954	3				Y	-0-					37
12	12338	X	11340	-0-	-998	-0-	11240	3		100	9	Y	91	57	1			71
01	12338	X	11572	-0-	-766	-0-	11445	2		127	9	Y	115	131	1			55
*02	11144	X	10462	-0-	-682	-0-	549	1		9876	2	Y	34	32	1			57
							37	9										
*03	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	747	1		15544	2	Y	74	55	1			76
							81	9										

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14310	-0-	14310	69089	14029	3		281	9	Y	255	187	1			189
11	82200	X	13111	-0-	-69089	-0-	13111	3				Y	-0-					189
12	14136	X	13525	-0-	-611	-0-	13255	3		270	9	Y	245	160	1			274
01	14167	X	13953	-0-	-214	-0-	13697	2		256	9	Y	233	301	1			206
*02	12796	X	11239	-0-	-1557	-0-	640	1		10564	2	Y	32	32	1	149	7	57
							35	9										
*03	14167	X	13617	-0-	-550	-0-	955	1		12581	2	Y	74	55	1			76
							81	9										

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10564	-0-	10564	83492	10490	3		74	9	Y	67	59	1			59
11	95362	X	11870	-0-	-83492	-0-	11870	3				Y	-0-					59
12	15128	X	9610	-0-	-5518	-0-	9532	3		78	9	Y	71	48	1			82
01	15128	X	8535	-0-	-6593	-0-	8439	2		96	9	Y	87	103	1			66
*02	13664	X	11651	-0-	-2013	-0-	497	1		11129	2	Y	23	32	1			57
							25	9										
*03	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	497	1		17258	2	Y	74	55	1			76
							81	9										

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		15731	-0-	15731	79128	15728	3		3	9	Y	3					35
11	94455	X	15327	-0-	-79128	-0-	15321	3		6	9	Y	5					40
12	16306	X	15482	-0-	-824	-0-	15469	3		13	9	Y	12					52
01	16306	X	15319	-0-	-987	-0-	15319	2				Y	-0-					52
*02	14336	X	13617	-0-	-719	-0-	13607	2		10	9	Y	9					61
*03	15841	X	15347	-0-	-494	-0-	15340	2		7	9	Y	6					67

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26412	X	19800	-0-	-6612	-0-	19348	3		452	9	Y	411	432	1			126
11	25225	X	25225	-0-	-0-	-0-	24731	3		494	9	Y	449	449	1			126
12	DLQ G-10		14363	-0-	14363	14363	13902	3		461	9	Y	419	362	1			183
01	DLQ G-10		1295	-0-	1295	15658	914	2		381	9	Y	346	402	1			127
*02	DLQ G-10		670	-0-	670	16328	670	1				Y	-0-	53	1	19	7	55
*03	DLQ G-10		3752	-0-	3752	20080	1307	1		2331	2	Y	104	115	1			44
							114	9										

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6202	3		118	9	Y	107	102	1			31
11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9705	3		112	9	Y	102	103	1			30
12	DLQ G-10		8038	-0-	8038	8038	7939	3		99	9	Y	90	79	1			41
01	DLQ G-10		6767	-0-	6767	14805	6611	2		156	9	Y	142	138	1			45
*02	DLQ G-10		7698	-0-	7698	22503	1077	1		6621	2	Y	-0-	45	7			-0-
*03	DLQ G-10		9937	-0-	9937	32440	902	1		9035	2	Y	-0-					-0-

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
10	40362	X	34892	-0-	-5470	-0-	34892	2			N	-0-					-0-
11	37470	X	32958	-0-	-4512	-0-	32958	2			N	-0-					-0-
12	37634	X	33413	-0-	-4221	-0-	33413	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	32689	-0-	-5162	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
*02	34188	X	28313	-0-	-5875	-0-	28313	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	33576	-0-	-1330	-0-	33576	2			N	-0-					-0-

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
10	46717	X	41625	-0-	-5092	-0-	41625	2			N	-0-					-0-
11	43650	X	38824	-0-	-4826	-0-	38824	2			N	-0-					-0-
12	44330	X	38872	-0-	-5458	-0-	38872	2			N	-0-					-0-
01	43276	X	37778	-0-	-5498	-0-	37778	2			N	-0-					-0-
*02	38248	X	33175	-0-	-5073	-0-	33175	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	36410	-0-	-5223	-0-	36410	2			N	-0-					-0-

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
10	54025	X	54025	-0-	-0-	-0-	54025	2			N	-0-					-0-
11	49170	X	47958	-0-	-1212	-0-	47958	2			N	-0-					-0-
12	50623	X	47719	-0-	-2904	-0-	47719	2			N	-0-					-0-
01	54033	X	45815	-0-	-8218	-0-	45815	2			N	-0-					-0-
*02	48804	X	40863	-0-	-7941	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	46711	-0-	-7322	-0-	46711	2			N	-0-					-0-

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
10	38347	X	2653	-0-	-35694	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	35250	X	19183	-0-	-16067	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
12	35619	X	20453	-0-	-15166	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	18626	-0-	-15722	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
*02	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	458	1	22042	2	N	-0-					-0-
03	20460	X	13187	-0-	-7273	-0-	13187	2			N	-0-					-0-

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
10	42997	X	41188	-0-	-1809	-0-	41068	3	120	9	Y	109	112	1			32
11	41610	X	7023	-0-	-34587	-0-	6882	3	141	9	Y	128	125	1			35
12	DLQ G-10		40333	-0-	40333	40333	40215	3	118	9	Y	107	94	1			48
01	DLQ G-10		40183	-0-	40183	80516	40084	2	99	9	Y	90	105	1			33
*02	DLQ G-10		36789	-0-	36789	117305	36706	2	83	9	Y	75	53	1			55
*03	DLQ G-10		40598	-0-	40598	157903	40484	2	114	9	Y	104	115	1			44

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
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	989	3	62	9	Y	56	58	1			19
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1884	3	75	9	Y	68	66	1			21
12	DLQ G-10		351	-0-	351	351	284	3	67	9	Y	61	53	1			29
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	351					Y	36	48	1			17
*02	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1573	1122	1	100	9	Y	91	53	1			55
*03	DLQ G-10		1414	-0-	1414	2987	1300	1	114	9	Y	104	115	1			44

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
10	11377	X	8521	-0-	-2856	-0-	8514	3	7	9	Y	6	9	1			2
11	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10156	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	DLQ G-10		8415	-0-	8415	8415	8392	3	23	9	Y	21	16	1			8
01	DLQ G-10		7044	-0-	7044	15459	7026	2	18	9	Y	16	18	1			6
*02	DLQ G-10		6307	-0-	6307	21766	942	1	5253	2	Y	102	53	1			55
							112	9									
*03	DLQ G-10		6072	-0-	6072	27838	973	1	4985	2	Y	104	115	1			44
							114	9									

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
10	35743	X	25776	-0-	-9967	-0-	25687	3	89	9	Y	81	90	1			27
11	33930	X	33393	-0-	-537	-0-	33288	3	105	9	Y	95	94	1			28
12	DLQ G-10		26536	-0-	26536	26536	26444	3	92	9	Y	84	73	1			39
01	DLQ G-10		25683	-0-	25683	52219	25599	2	84	9	Y	76	86	1			29
*02	DLQ G-10		19813	-0-	19813	72032	523	1	19203	2	Y	79	53	1			55
							87	9									
*03	DLQ G-10		30428	-0-	30428	102460	635	1	29679	2	Y	104	115	1			44
							114	9									

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
10	50840	X	45978	-0-	-4862	-0-	45738	3	240	9	Y	218	239	1			72
11	59701	X	59701	-0-	-0-	-0-	59543	3	158	9	Y	144	167	1			49
12	DLQ G-10		47941	-0-	47941	47941	47692	3	249	9	Y	226	182	1			93
01	DLQ G-10		53364	-0-	53364	101305	53184	2	180	9	Y	164	195	1			62
*02	DLQ G-10		49083	-0-	49083	150388	49032	2	51	9	Y	46	53	1			55
*03	DLQ G-10		48007	-0-	48007	198395	47893	2	114	9	Y	104	115	1			44

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
10	41881	X	40805	-0-	-1076	-0-	40805	2			N	-0-					-0-
11	39090	X	39007	-0-	-83	-0-	39007	2			N	-0-					-0-
12	40393	X	40095	-0-	-298	-0-	40095	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	40077	-0-	-719	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
*02	36848	X	36033	-0-	-815	-0-	36033	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	36334	-0-	-4462	-0-	36334	2			N	-0-					-0-

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
10	46934	X	40336	-0-	-6598	-0-	40336	2			N	-0-					-0-
11	43770	X	36596	-0-	-7174	-0-	36596	2			N	-0-					-0-
12	43586	X	36882	-0-	-6704	-0-	36882	2			N	-0-					-0-
01	42191	X	35720	-0-	-6471	-0-	35720	2			N	-0-					-0-
*02	37044	X	29903	-0-	-7141	-0-	29903	2			N	-0-					-0-
03	40331	X	32299	-0-	-8032	-0-	32299	2			N	-0-					-0-

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
10	25854	X	21826	-0-	-4028	-0-	21826	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	18429	-0-	-5091	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	22058	-0-	-789	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	17826	-0-	-4184	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
*02	19852	X	17998	-0-	-1854	-0-	96	1	17902	2	N	-0-					-0-
03	22072	X	21327	-0-	-745	-0-	28	1	21299	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN-FOREST HILLS 'C' WELL #: 4H RRCID -> 293888 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8353 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30132	X	21060	-0-	-9072	-0-	21060	2			N	-0-					-0-
11	28140	X	23292	-0-	-4848	-0-	23292	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	22425	-0-	-5351	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	22425	-0-	-3739	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
*02	22932	X	17591	-0-	-5341	-0-	145	1	17446	2	N	-0-					-0-
03	24056	X	20410	-0-	-3646	-0-	62	1	20348	2	N	-0-					-0-

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
10	35836	X	30117	-0-	-5719	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
11	33660	X	30629	-0-	-3031	-0-	30629	2			N	-0-					-0-
12	33728	X	29414	-0-	-4314	-0-	29414	2			N	-0-					-0-
01	32333	X	30246	-0-	-2087	-0-	30246	2			N	-0-					-0-
*02	28756	X	26918	-0-	-1838	-0-	46	1	26872	2	N	-0-					-0-
03	31651	X	29220	-0-	-2431	-0-	29220	2			N	-0-					-0-

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
10	8618	X	6002	-0-	-2616	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6531	-0-	-969	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5814	-0-	-2091	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5654	-0-	-2251	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
*02	6104	X	4801	-0-	-1303	-0-	790	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	3478	-0-	-3280	-0-	1094	1	2384	2	N	-0-					-0-

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
10	39463	X	34859	-0-	-4604	-0-	34709	3	150	9	Y	136	139	1			40
11	37800	X	-0-	-0-	-37800	-0-					Y	166	161	1			45
12	DLQ G-10		34897	-0-	34897	34897	34739	3	158	9	Y	144	126	1			63
01	DLQ G-10		33216	-0-	33216	68113	33051	2	165	9	Y	150	162	1			51
*02	DLQ G-10		28461	-0-	28461	96574	28398	2	63	9	Y	57	53	1			55
*03	DLQ G-10		32696	-0-	32696	129270	32582	2	114	9	Y	104	115	1			44

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
10	DLQ G-10		4235	-0-	4235	112055	3981	3	254	9	Y	231	312	1			54
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	112055					Y	352	309	1			97
12	250782	X	138727	-0-	-112055	-0-	138264	3	463	9	Y	421	340	1			178
01	19468	X	2750	-0-	-16718	-0-	2285	2	465	9	Y	423	475	1			126
*02	11424	X	2225	-0-	-9199	-0-	2130	1	95	9	Y	86	180	1			32
*03	19468	X	8488	-0-	-10980	-0-	1715	1	6606	2	Y	152	123	1			61
							167	9									

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
10	DLQ G-10		46070	-0-	46070	227897	45918	3	152	9	Y	138	168	1			29
11	271599	X	43702	-0-	-227897	-0-	43581	3	121	9	Y	110	106	1			33
12	44082	X	6859	-0-	-37223	-0-	6633	3	226	9	Y	205	156	1			82
01	47691	X	47691	-0-	-0-	-0-	47516	2	175	9	Y	159	190	1			51
*02	39816	X	35106	-0-	-4710	-0-	34929	2	177	9	Y	161	180	1			32
*03	44082	X	32618	-0-	-11464	-0-	930	1	31521	2	Y	152	123	1			61
							167	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANNA LEE 'D' WELL #: 4H RRCID -> 295163 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		68839	-0-	68839	335509	68640	3	199	9	Y	181	212	1			38
11	DLQ G-10		67641	-0-	67641	403150	67364	3	277	9	Y	252	219	1			71
12	413329	X	10179	-0-	-403150	-0-	9940	3	239	9	Y	217	189	1			99
01	70073	X	70073	-0-	-0-	-0-	69820	2	253	9	Y	230	260	1			69
*02	63140	X	52124	-0-	-11016	-0-	51978	2	146	9	Y	133	170	1			32
*03	69905	X	33819	-0-	-36086	-0-	1207	1	32445	2	Y	152	123	1			61
							167	9									

CRANDALL RANCH E WELL #: 5H RRCID -> 295184 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9280 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		18311	-0-	18311	92132	17908	3	403	9	Y	366	434	1			79
11	104273	X	12141	-0-	-92132	-0-	11989	3	152	9	Y	138	164	1			53
12	9114	X	1530	-0-	-7584	-0-	1385	3	145	9	Y	132	121	1			64
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	90	122	1			32
*02	8232	X	2616	-0-	-5616	-0-	2407	1	209	9	Y	190	190	1			32
*03	9114	X	2441	-0-	-6673	-0-	1614	1	660	2	Y	152	123	1			61
							167	9									

ANNA LEE 'A' WELL #: 1H RRCID -> 295237 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		33279	-0-	33279	166046	32928	3	351	9	Y	319	380	1			67
11	198214	X	32168	-0-	-166046	-0-	31763	3	405	9	Y	368	330	1			105
12	32953	X	3860	-0-	-29093	-0-	3422	3	438	9	Y	398	330	1			173
01	32953	X	32288	-0-	-665	-0-	31824	2	464	9	Y	422	470	1			125
*02	29764	X	27490	-0-	-2274	-0-	27405	2	85	9	Y	77	170	1			32
*03	32953	X	30056	-0-	-2897	-0-	119	1	29770	2	Y	152	123	1			61
							167	9									

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 295367 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7860 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	1			N	-0-					96
11	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	819	1	6582	2	N	-0-					96
12	6200	X	5553	-0-	-647	-0-	829	1	4724	2	N	-0-					96
01	6200	X	5707	-0-	-493	-0-	862	1	4845	2	N	-0-					96
*02	5600	X	4689	-0-	-911	-0-	758	1	3931	2	N	-0-	16	1			80
03	6200	X	5675	-0-	-525	-0-	862	1	4807	2	N	5	55	1			30
							6	9									

DURHAM WELL #: 1 H RRCID -> 295402 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8635 - 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3940	1	7	9	N	6					38
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	228	1	3355	2	N	7					45
							8	9									
12	2914	X	2058	-0-	-856	-0-	236	1	1811	2	N	10					55
							11	9									
01	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	235	1	2200	2	N	5					60
							6	9									
*02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	208	1	3203	2	N	2					62
							2	9									
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	236	1	3337	2	N	10	54	1			18
							11	9									

SKINNER-FLETCHER B WELL #: 2H RRCID -> 296384 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9149 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61070	X	44301	-0-	-16769	-0-	43661	2	640	9	N	582	639	1			197
11	55680	X	40372	-0-	-15308	-0-	39753	2	619	9	N	563	700	1			60
12	52049	X	40233	-0-	-11816	-0-	39697	2	536	9	N	487	355	1			192
01	51925	X	36935	-0-	-14990	-0-	36338	2	597	9	N	543	605	1			130
*02	41412	X	31704	-0-	-9708	-0-	31375	2	329	9	N	299	344	1			85
03	44299	X	37713	-0-	-6586	-0-	37315	2	398	9	N	362	345	1			102

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
10	13082	X	10540	-0-	-2542	-0-	3121	1	7236	2	N	166	102	1			102
							183	9									
11	11940	X	9977	-0-	-1963	-0-	3007	1	6802	2	N	153	165	1			90
							168	9									
12	12059	X	9985	-0-	-2074	-0-	3125	1	6687	2	N	157	169	1			78
							173	9									
01	12028	X	9852	-0-	-2176	-0-	3091	1	6592	2	N	154	95	1			137
							169	9									
*02	9856	X	8463	-0-	-1393	-0-	1840	1	6507	2	N	105	218	1			24
							116	9									
03	10540	X	9459	-0-	-1081	-0-	9196	2	263	9	N	239	183	1			80

SKINNER-FLETCHER D WELL #: 4H RRCID -> 296388 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9255 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59861	X	42933	-0-	-16928	-0-	42608	2	325	9	N	295	243	1			75
11	57930	X	40441	-0-	-17489	-0-	40167	2	274	9	N	249	174	1			150
12	59861	X	39391	-0-	-20470	-0-	38944	2	447	9	N	406	539	1			17
01	59582	X	36259	-0-	-23323	-0-	36039	2	220	9	N	200	182	1			35
*02	43736	X	34952	-0-	-8784	-0-	34729	2	223	9	N	203	170	1			68
03	42935	X	40491	-0-	-2444	-0-	40083	2	408	9	N	371	344	1			95

SKINNER-FLETCHER F WELL #: 6H RRCID -> 296389 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9194 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71517	X	50098	-0-	-21419	-0-	49425	2	673	9	N	612	703	1			89
11	69210	X	45448	-0-	-23762	-0-	44855	2	593	9	N	539	513	1			115
12	71517	X	48245	-0-	-23272	-0-	47652	2	593	9	N	539	525	1			129
01	58218	X	46147	-0-	-12071	-0-	45628	2	519	9	N	472	349	1			252
*02	48076	X	39848	-0-	-8228	-0-	39399	2	449	9	N	408	478	1			182
03	50096	X	43483	-0-	-6613	-0-	42949	2	534	9	N	485	523	1			144

RHOADS WELL #: 1H RRCID -> 296971 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7612 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	235	1	2395	2	N	4					59
							4	9									
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	228	1	2313	2	N	4					63
							4	9									
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	236	1	2350	2	N	5					68
							6	9									
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	213	1	2517	2	N	8					76
							9	9									
*02	2296	N	2270	-0-	-26	-0-	210	1	2056	2	N	4					80
							4	9									
03	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	236	1	2225	2	N	9					89
							10	9									

SKINNER-FLETCHER A WELL #: 1H RRCID -> 297215 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9367 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41788	X	35883	-0-	-5905	-0-	35464	2	419	9	N	381	406	1			155
11	38430	X	34361	-0-	-4069	-0-	34032	2	329	9	N	299	352	1			102
12	38440	X	33927	-0-	-4513	-0-	33545	2	382	9	N	347	350	1			99
01	38347	X	32416	-0-	-5931	-0-	32185	2	231	9	N	210	180	1			129
*02	32564	X	28876	-0-	-3688	-0-	28649	2	227	9	N	206					335
03	35898	X	NO RPT	-0-	-35898	-0-					N	NO RPT					335

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

10	5208	X	3833	-0-	-1375	-0-	192	1	3641	3	N	-0-					75
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	107	1	3895	3	N	64	114	1	1	8	24
							4	4	70	9							
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	300	1	3035	3	N	5					29
							1	4	6	9							
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	81	1	4070	3	N	3	1	8			31
							3	9									
02	3808	X	3737	-0-	-71	-0-	3729	3	1	4	N	6					37
							7	9									
03	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	3700	3	2	4	N	15					52
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2136	-0-	-1398	-0-	22	1	2114	3	N	-0-					14
11	3510	X	3033	-0-	-477	-0-	79	1	2952	3	N	2					16
							2	9									
12	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	238	1	3311	3	N	2					18
							1	4	2	9							
01	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	54	1	3552	3	N	1					19
							1	9									
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3293	3	1	4	N	7					26
							8	9									
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3769	3	2	4	N	18					44
							20	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	4460	3			N	-0-					36
11	4860	X	3995	-0-	-865	-0-	3994	3	1	9	N	1					37
12	4929	X	1854	-0-	-3075	-0-	82	1	1772	3	N	-0-					37
01	4929	X	3716	-0-	-1213	-0-	485	1	3231	3	N	-0-					37
02	4032	X	3725	-0-	-307	-0-	540	1	3184	3	N	1	1	8			37
							1	9									
03	4464	X	3361	-0-	-1103	-0-	620	1	2741	3	N	-0-					37

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4801	-0-	1701	1797	629	1	4168	3	N	4	30	1	3	8	53
							4	9									
11	3000	N	4917	-0-	1917	3714	594	1	4313	3	N	9	8	8			54
							10	9									
12	9000	X	5286	-0-	-3714	-0-	477	1	4806	3	N	3	3	8			54
							3	9									
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	445	1	4412	3	N	5	5	8			54
							6	9									
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	447	1	3589	3	N	15	5	8			64
							3	4	17	9							
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	525	1	4224	3	N	11	2	8			73
							2	4	12	9							

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	83	1	9151	3	N	63	153	1	2	8	34
							7	4	69	9							
11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	135	1	8988	3	N	26	4	8			56
							5	4	29	9							
12	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	115	1	9576	3	N	12	3	8			65
							2	4	13	9							
01	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	116	1	9211	3	N	5	5	8			65
							6	9									
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	83	1	8454	3	N	31	5	8			91
							3	4	34	9							
03	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	116	1	8411	3	N	44	1	8			134
							4	4	48	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-		-0-	-0-	626	1	23	4	N	4	4	8			65
								4	9									
11	780	N	613	-0-		-167	-0-	587	1	14	4	N	11	11	8			65
								12	9									
12	806	N	507	-0-		-299	-0-	484	1	20	4	N	3	3	8			65
								3	9									
01	651	N	495	-0-		-156	-0-	474	1	15	4	N	5	5	8			65
								6	9									
02	560	N	491	-0-		-69	-0-	472	1	13	4	N	5	5	8			65
								6	9									
03	496	N	171	-0-		-325	-0-	164	1	6	4	N	1	1	8			65
								1	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4650	-0-		1550	1640	689	1	3959	3	N	2	71	1	2	8	83
								2	9									
11	3000	N	4259	-0-		1259	2899	626	1	3630	3	N	3	3	8			83
								3	9									
12	6185	X	3286	-0-		-2899	-0-	545	1	2740	3	N	1	1	8			83
								1	9									
01	4650	X	4650	-0-		-0-	-0-	505	1	4144	3	N	1	1	8			83
								1	9									
02	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-	474	1	3175	3	N	1	1	8			83
								1	9									
03	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-	475	1	2808	3	N	6	1	8			88
								7	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2601	-0-		-871	-0-	121	1	2475	3	N	2					57
								3	4	2	9							
11	3120	X	2466	-0-		-654	-0-	112	1	2348	3	N	3					60
								3	4	3	9							
12	3224	X	2832	-0-		-392	-0-	114	1	2708	3	N	5					65
								4	4	6	9							
01	3354	X	3354	-0-		-0-	-0-	85	1	3247	3	N	16					81
								4	4	18	9							
02	2821	X	2821	-0-		-0-	-0-	72	1	2732	3	N	12	1	8			92
								4	4	13	9							
03	3011	X	3011	-0-		-0-	-0-	89	1	2858	3	N	53	137	1			8
								6	4	58	9							

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2899	-0-		-139	-0-	110	1	2780	3	N	7					59
								1	4	8	9							
11	2940	X	2727	-0-		-213	-0-	112	1	2602	3	N	11					70
								1	4	12	9							
12	3038	X	2686	-0-		-352	-0-	117	1	2558	3	N	9					79
								1	4	10	9							
01	3038	X	3008	-0-		-30	-0-	145	1	2839	3	N	20					99
								2	4	22	9							
02	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-	137	1	2541	3	N	18	1	8			116
								2	4	20	9							
03	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-	135	1	3053	3	N	35	49	1			102
								2	4	39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

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
10	2232	X	1432	-0-	-800	-0-	488	1	929	3	N	10					23
							4	4	11	9							
11	1980	X	1358	-0-	-622	-0-	434	1	915	3	N	5					28
							3	4	6	9							
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	435	1	1085	3	N	10					38
							4	4	11	9							
01	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	383	1	1008	3	N	12					50
							4	4	13	9							
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	353	1	1169	3	N	14	1	8			63
							4	4	15	9							
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	309	1	1547	3	N	4					67
							3	4	4	9							

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

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
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	137	1	3903	3	N	22					67
							2	4	24	9							
11	3090	X	3062	-0-	-28	-0-	155	1	2897	3	N	8					75
							1	4	9	9							
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	190	1	3089	3	N	5					80
							1	4	6	9							
01	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	184	1	2854	3	N	12					92
							1	4	13	9							
02	2884	X	2791	-0-	-93	-0-	191	1	2589	3	N	9	1	8			100
							1	4	10	9							
03	3193	X	311	-0-	-2882	-0-	304	1	7	9	N	6	1	8			105

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

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
10	930	X	885	-0-	-45	-0-	233	1	649	3	N	-0-					40
							3	4									
11	420	X	354	-0-	-66	-0-	202	1	147	3	N	2	2	8			40
							3	4	2	9							
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	191	1	3	4	N	1	1	8			40
							1	9									
01	899	N	179	-0-	-720	-0-	175	1	3	4	N	1	1	8			40
							1	9									
02	336	N	176	-0-	-160	-0-	171	1	3	4	N	2	2	8			40
							2	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	166	1	2	4	N	1	1	8			40
							1	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

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
10	2852	N	2680	-0-	-172	-0-	77	1	2601	3	N	2					2
							2	9									
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	73	1	2240	3	N	12	1	8			13
							1	4	13	9							
12	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	71	1	2329	3	N	19					32
							4	4	21	9							
01	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	88	1	2226	3	N	19	1	8			50
							2	4	21	9							
02	2184	N	2002	-0-	-182	-0-	69	1	1909	3	N	20	1	8			69
							2	4	22	9							
03	2418	N	2115	-0-	-303	-0-	85	1	2009	3	N	17	1	8			85
							2	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2	1	2296	3	N	16					62
							4	4	18	9							
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2	1	2876	3	N	15					77
							5	4	17	9							
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2	1	2870	3	N	14					91
							5	4	15	9							
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	221	1	2001	3	N	22					113
							3	4	24	9							
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	363	1	512	3	N	8					121
							1	4	9	9							
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	479	1	1247	3	N	36	154	1			3
							3	4	40	9							

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2122	-0-	-296	-0-	2083	3	3	4	N	33					67
							36	9									
11	2430	N	1965	-0-	-465	-0-	1965	3			N	-0-					67
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					67
01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	285	1	1748	3	N	2					69
							2	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	423	1	1440	3	N	13					82
							2	4	14	9							
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	391	1	1862	3	N	23	58	1			47
							3	4	25	9							

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	472	1	1281	3	N	41					64
							2	4	45	9							
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	443	1	1200	3	N	27					91
							2	4	30	9							
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	440	1	1618	3	N	106	187	1			10
							6	4	117	9							
01	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	502	1	874	3	N	23					33
							1	4	25	9							
02	1568	N	1304	-0-	-264	-0-	412	1	868	3	N	20	1	8			52
							2	4	22	9							
03	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	454	1	987	3	N	27					79
							2	4	30	9							

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	576	-0-	-168	-0-	1	1	575	3	N	-0-					143
11	270	N	142	-0-	-128	-0-	1	1	141	3	N	-0-					143
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	N	-0-					143
01	589	N	51	-0-	-538	-0-	1	1	50	3	N	-0-					143
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					143
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4720	-0-	-395	-0-	2 1	4718	3		N	-0-					-0-
11	4950	X	4170	-0-	-780	-0-	2 1	4166	3		N	2					2
							2 9										
12	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	2 1	4253	3		N	10					12
							1 4	11	9								
01	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	2 1	4353	3		N	9					21
							1 4	10	9								
02	4256	X	4005	-0-	-251	-0-	2 1	3989	3		N	12	1	8			32
							1 4	13	9								
03	4712	X	4220	-0-	-492	-0-	2 1	4216	3		N	2					34
							2 9										

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6343	-0-	-477	-0-	2 1	6328	3		N	10					34
							2 4	11	9								
11	6420	X	6239	-0-	-181	-0-	2 1	6222	3		N	12	1	8			45
							2 4	13	9								
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	2 1	6564	3		N	19					64
							2 4	21	9								
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	2 1	6448	3		N	20					84
							2 4	22	9								
02	5824	X	5806	-0-	-18	-0-	2 1	5789	3		N	12					96
							2 4	13	9								
03	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	2 1	6380	3		N	8	1	8			103
							1 4	9	9								

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4400	-0-	-467	-0-	2 1	4398	3		N	-0-					12
11	4710	X	4085	-0-	-625	-0-	2 1	4076	3		N	5					17
							1 4	6	9								
12	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	2 1	3978	3		N	8					25
							1 4	9	9								
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	2 1	4629	3		N	12					37
							1 4	13	9								
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	2 1	4306	3		N	10					47
							1 4	11	9								
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	2 1	4455	3		N	9					56
							2 4	10	9								

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6315	-0-	-71	-0-	2	1	6235	3	N	65					99
							6	4	72	9							
11	6300	X	6047	-0-	-253	-0-	2	1	5965	3	N	67	162	1	1	8	3
							6	4	74	9							
12	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	2	1	6148	3	N	69					72
							6	4	76	9							
01	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	2	1	6120	3	N	63					135
							6	4	69	9							
02	5880	X	5435	-0-	-445	-0-	2	1	5348	3	N	72	171	1			36
							6	4	79	9							
03	6324	X	5833	-0-	-491	-0-	2	1	5761	3	N	58					94
							6	4	64	9							

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	737	1	3531	3	N	109	85	1	5	8	96
							20	4	120	9							
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	737	1	2044	3	N	119	108	1	15	8	92
							16	4	131	9							
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	706	1	3276	3	N	65	77	1	14	8	66
							20	4	72	9							
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	852	1	2872	3	N	87	20	8			133
							21	4	96	9							
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	620	1	1367	3	N	100	17	8			216
							18	4	110	9							
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	540	1	3127	3	N	92	188	1	9	8	111
							18	4	101	9							

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
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1004	1	252	3	N	142	152	1	7	8	77
							7	4	156	9							
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	928	1	867	3	N	165	119	1	19	8	104
							11	4	182	9							
12	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	1035	1	7	4	N	93	110	1	18	8	69
							102	9									
01	1426	N	972	-0-	-454	-0-	889	1	4	4	N	72	25	8			116
							79	9									
02	1652	N	873	-0-	-779	-0-	462	1	338	3	N	63	18	8			161
							4	4	69	9							
03	1147	N	982	-0-	-165	-0-	867	1	6	4	N	99	180	1	13	8	67
							109	9									

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
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	839	1	1569	3	N	18	3	8			43
							17	4	20	9							
11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	812	1	1200	3	N	17	11	8			49
							11	4	19	9							
12	2604	X	1966	-0-	-638	-0-	622	1	1320	3	N	11	10	8			50
							12	4	12	9							
01	2449	N	1767	-0-	-682	-0-	622	1	1119	3	N	14	14	8			50
							11	4	15	9							
02	1904	N	1057	-0-	-847	-0-	562	1	468	3	N	15	14	8			51
							10	4	17	9							
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	622	1	1438	3	N	35	10	8			76
							15	4	39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	856	1	407	3	N	35					113
							8	4	39	9							
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	840	1	1433	3	N	42	8	8			147
							10	4	46	9							
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	894	1	906	3	N	76	175	1	2	8	46
							13	4	84	9							
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	880	1	1321	3	N	35	4	8			77
							9	4	39	9							
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	814	1	1043	3	N	35	8	8			104
							8	4	39	9							
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	670	1	1464	3	N	19	5	8			118
							5	4	21	9							

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	N	2					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	234	1	2	4	N	19	1	8			113
							21	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

10	3231	X	3090	-0-	-141	-0-	257	1	2789	3	N	35					134
							5	4	39	9							
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	248	1	2505	3	N	27					161
							4	4	30	9							
12	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	245	1	2320	3	N	13					174
							3	4	14	9							
01	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	250	1	2363	3	N	38					212
							5	4	42	9							
02	2548	X	2357	-0-	-191	-0-	238	1	2100	3	N	14					226
							4	4	15	9							
03	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	245	1	2393	3	N	5	188	1			43
							3	4	6	9							

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	275	1	3020	3	N	81	186	1			69
							4	4	89	9							
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	255	1	2803	3	N	56	1	8			124
							3	4	62	9							
12	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	272	1	2503	3	N	55					179
							3	4	61	9							
01	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	263	1	2415	3	N	60	165	1			74
							4	4	66	9							
02	2828	X	2271	-0-	-557	-0-	174	1	2046	3	N	44	1	8			117
							3	4	48	9							
03	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	329	1	1756	3	N	26	1	8			142
							2	4	29	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	372	1	1551	3	N	32					95
								2	4	35	9							
11	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	364	1	1213	3	N	30	1	8			124
								2	4	33	9							
12	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	370	1	1350	3	N	51	175	1			-0-
								3	4	56	9							
01	1953	N	1654	-0-		-299	-0-	391	1	1234	3	N	25	1	8			24
								1	4	28	9							
02	1512	N	1226	-0-		-286	-0-	405	1	790	3	N	26	1	8			49
								2	4	29	9							
03	1767	N	1731	-0-		-36	-0-	328	1	1365	3	N	32	1	8			80
								3	4	35	9							

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4290	X	4290	-0-		-0-	-0-	2	1	4287	3	N	1					65
								1	9									
11	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-	2	1	4013	3	N	2					67
								2	9									
12	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	2	1	4058	3	N	6					73
								1	4	7	9							
01	4278	X	3934	-0-		-344	-0-	2	1	3924	3	N	6					79
								1	4	7	9							
02	3864	X	3370	-0-		-494	-0-	2	1	3359	3	N	7					86
								1	4	8	9							
03	4278	X	3546	-0-		-732	-0-	2	1	3528	3	N	13	97	1			2
								2	4	14	9							

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5304	-0-		-617	-0-	2	1	5299	3	N	3					112
								3	9									
11	5730	X	4774	-0-		-956	-0-	2	1	4765	3	N	5					117
								1	4	6	9							
12	5921	X	5071	-0-		-850	-0-	2	1	5061	3	N	6					123
								1	4	7	9							
01	5921	X	4997	-0-		-924	-0-	2	1	4993	3	N	2					125
								2	9									
02	5348	X	4439	-0-		-909	-0-	2	1	4435	3	N	2					127
								2	9									
03	5301	X	4656	-0-		-645	-0-	2	1	4647	3	N	5	131	1			1
								1	4	6	9							

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4410	X	4410	-0-		-0-	-0-	4389	3	2	4	N	17					117
								19	9									
11	4410	X	4048	-0-		-362	-0-	4041	3	1	4	N	5	1	8			121
								6	9									
12	4588	X	3759	-0-		-829	-0-	3757	3	2	9	N	2					123
01	4588	X	4137	-0-		-451	-0-	4136	3	1	9	N	1					124
02	4221	X	4221	-0-		-0-	-0-	4210	3	1	4	N	9					133
								10	9									
03	4615	X	4615	-0-		-0-	-0-	4600	3	2	4	N	12	136	1			9
								13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	193	1	3199	3	N	-0-					5
							3	4									
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	196	1	4046	3	N	-0-					5
							3	4									
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	192	1	3108	3	N	-0-					5
							3	4									
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	63	1	5024	3	N	33	29	1			9
							5	4	36	9							
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	4	1	5124	3	N	-0-					9
							3	4									
03	4402	X	3294	-0-	-1108	-0-	77	1	3213	3	N	1					10
							3	4	1	9							

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	160	1	4921	3	N	12					17
							13	9									
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	144	1	4850	3	N	16	1	8			32
							18	9									
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	151	1	5089	3	N	17					49
							19	9									
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	138	1	4893	3	N	18	1	8			66
							20	9									
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	151	1	4209	3	N	10	1	8			75
							11	9									
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	157	1	4759	3	N	6	1	8			80
							7	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	2	1	6978	3	N	77					177
							16	4	85	9							
11	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	2	1	6769	3	N	67					244
							16	4	74	9							
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	2	1	6861	3	N	73	185	1			132
							17	4	80	9							
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	3	1	6655	3	N	92					224
							17	4	101	9							
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	3	1	5938	3	N	56					280
							16	4	62	9							
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	2	1	5758	3	N	52					332
							15	4	57	9							

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	127	1	2010	3	N	151	173	1			59
							8	4	166	9							
11	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	71	1	1944	3	N	22					81
							4	4	24	9							
12	2325	N	1672	-0-	-653	-0-	129	1	1537	3	N	3					84
							3	4	3	9							
01	2325	N	1466	-0-	-859	-0-	128	1	1335	3	N	-0-					84
							3	4									
02	1904	N	1640	-0-	-264	-0-	120	1	1488	3	N	26					110
							3	4	29	9							
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	137	1	1755	3	N	62					172
							7	4	68	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2573	N	2380	-0-		-193	-0-	127	1	2208	3	N	39					151
								2	4	43	9							
11	2490	N	2135	-0-		-355	-0-	70	1	2029	3	N	31					182
								2	4	34	9							
12	2480	N	2478	-0-		-2	-0-	127	1	2299	3	N	45	195	1			32
								2	4	50	9							
01	2387	N	2275	-0-		-112	-0-	131	1	2144	3	N	-0-					32
02	1988	N	1943	-0-		-45	-0-	113	1	1787	3	N	38					70
								1	4	42	9							
03	2480	N	2180	-0-		-300	-0-	135	1	1939	3	N	92	142	1			20
								5	4	101	9							

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1085	N	655	-0-		-430	-0-	619	1	6	4	N	27					162
								30	9									
11	630	N	627	-0-		-3	-0-	600	1	5	4	N	20	3	8			179
								22	9									
12	682	N	640	-0-		-42	-0-	620	1	5	4	N	14	1	8			192
								15	9									
01	725	N	725	-0-		-0-	-0-	611	1	11	4	N	94	2	8			284
								103	9									
02	668	N	668	-0-		-0-	-0-	518	1	81	3	N	55	162	1	3	8	174
								8	4	61	9							
03	651	N	633	-0-		-18	-0-	597	1	7	4	N	26	179	1	1	8	20
								29	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4371	X	4250	-0-		-121	-0-	2	1	4216	3	N	26					105
								3	4	29	9							
11	4410	X	4007	-0-		-403	-0-	2	1	3983	3	N	18					123
								2	4	20	9							
12	4588	X	4222	-0-		-366	-0-	2	1	4203	3	N	14					137
								2	4	15	9							
01	4588	X	4318	-0-		-270	-0-	2	1	4300	3	N	14					151
								1	4	15	9							
02	4144	X	3869	-0-		-275	-0-	2	1	3849	3	N	15					166
								1	4	17	9							
03	4247	X	4159	-0-		-88	-0-	2	1	4143	3	N	12					178
								1	4	13	9							

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6355	X	6328	-0-		-27	-0-	2	1	6326	3	N	-0-					211
11	6150	X	6054	-0-		-96	-0-	2	1	6050	3	N	2	150	1	1	8	62
								2	9									
12	6355	X	6224	-0-		-131	-0-	2	1	6214	3	N	6					68
								1	4	7	9							
01	6324	X	6229	-0-		-95	-0-	2	1	6212	3	N	12					80
								2	4	13	9							
02	5712	X	5432	-0-		-280	-0-	2	1	5418	3	N	10	1	8			89
								1	4	11	9							
03	6324	X	5859	-0-		-465	-0-	2	1	5842	3	N	12					101
								2	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	358	1	2862	3	N	30					60
							3	4	33	9							
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	381	1	2730	3	N	21	1	8			80
							2	4	23	9							
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	391	1	2855	3	N	64	111	1			33
							4	4	70	9							
01	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	420	1	803	3	N	12					45
							1	4	13	9							
02	560	X	351	-0-	-209	-0-	341	1	1	4	N	8	1	8			52
							9	9									
03	620	X	444	-0-	-176	-0-	443	1	1	9	N	1					53

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	267	1	2581	3	N	46					148
							4	4	51	9							
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	223	1	3117	3	N	48	169	1	1	8	26
							4	4	53	9							
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	234	1	3676	3	N	36					62
							3	4	40	9							
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	205	1	4024	3	N	66	1	8			127
							5	4	73	9							
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	202	1	3827	3	N	44	1	8			170
							3	4	48	9							
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	181	1	5474	3	N	67	193	1	1	8	43
							6	4	74	9							

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
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	228	1	2050	3	N	12					39
							4	4	13	9							
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	222	1	1905	3	N	85					124
							7	4	94	9							
12	2480	N	1524	-0-	-956	-0-	221	1	1300	3	N	-0-					124
							3	4									
01	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	218	1	1837	3	N	13					137
							4	4	14	9							
02	2072	N	1678	-0-	-394	-0-	203	1	1454	3	N	15	1	8			151
							4	4	17	9							
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	210	1	1898	3	N	42	174	1	1	8	18
							7	4	46	9							

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
10	3100	N	2836	-0-	-264	783	180	1	2642	3	N	12					24
							1	4	13	9							
11	3000	N	2665	-0-	-335	448	172	1	2473	3	N	16					40
							2	4	18	9							
12	3079	N	2631	-0-	-448	-0-	133	1	2461	3	N	31	63	1			8
							3	4	34	9							
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	190	1	2208	3	N	19					27
							2	4	21	9							
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	164	1	2029	3	N	7					34
							1	4	8	9							
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	198	1	2329	3	N	10					44
							1	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4828	-0-	1728	1728	797	1	4018	3	N	12	3	8			48
							13	9									
11	3000	N	5150	-0-	2150	3878	778	1	4333	3	N	35	62	1	7	8	14
							39	9									
12	3100	N	4632	-0-	1532	5410	665	1	3949	3	N	16	3	8			27
							18	9									
01	10105	X	4695	-0-	-5410	-0-	685	1	3991	3	N	17	4	8			40
							19	9									
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	734	1	4557	3	N	22	4	8			58
							24	9									
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	770	1	4777	3	N	22	2	8			78
							24	9									

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	405	1	4679	3	N	8					18
							1	4	9	9							
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	392	1	3989	3	N	10	3	8			25
							1	4	11	9							
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	405	1	4675	3	N	15	1	8			39
							1	4	17	9							
01	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	405	1	3624	3	N	11	1	8			49
							1	4	12	9							
02	3752	X	3137	-0-	-615	-0-	333	1	2795	3	N	8	3	8			54
							9	9									
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	405	1	3822	3	N	13	3	8			64
							1	4	14	9							

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	7755	-0-	-1204	-0-	2	1	7745	3	N	1					93
							7	4	1	9							
11	8670	X	646	-0-	-8024	-0-	101	1	540	3	N	-0-					93
							5	4									
12	8959	X	210	-0-	-8749	-0-	202	1	8	4	N	-0-					93
01	7967	X	3601	-0-	-4366	-0-	282	1	3311	3	N	-0-					93
							8	4									
02	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	17	1	9432	3	N	2	2	8			93
							7	4	2	9							
03	7750	X	6548	-0-	-1202	-0-	204	1	6335	3	N	1	1	8			93
							8	4	1	9							

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	2	1	4092	3	N	1					4
							1	9									
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	2	1	3922	3	N	3					7
							3	9									
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	2	1	4169	3	N	8					15
							1	4	9	9							
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	2	1	4574	3	N	6					21
							1	4	7	9							
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	2	1	5045	3	N	-0-					21
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	2	1	6300	3	N	6	1	8			26
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	7067	-0-	-249	-0-	2	1	7013	3	N	44					130
							4	4	48	9							
11	7050	X	6878	-0-	-172	-0-	2	1	6838	3	N	32					162
							3	4	35	9							
12	7161	X	3328	-0-	-3833	-0-	2	1	3306	3	N	16	159	1			19
							2	4	18	9							
01	7068	X	562	-0-	-6506	-0-	2	1	549	3	N	9					28
							1	4	10	9							
02	6412	X	3969	-0-	-2443	-0-	2	1	3945	3	N	18					46
							2	4	20	9							
03	7099	X	3659	-0-	-3440	-0-	2	1	3636	3	N	17					63
							2	4	19	9							

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5261	-0-	-939	-0-	28	1	5230	3	N	-0-					31
							3	4									
11	6000	X	3741	-0-	-2259	-0-	22	1	3716	3	N	-0-					31
							3	4									
12	5766	X	2757	-0-	-3009	-0-	101	1	2653	3	N	-0-					31
							3	4									
01	5766	X	1103	-0-	-4663	-0-	289	1	809	3	N	2	1	8			32
							3	4	2	9							
02	4760	X	1362	-0-	-3398	-0-	321	1	1038	3	N	-0-					32
							3	4									
03	5270	X	5141	-0-	-129	-0-	100	1	5035	3	N	3	1	8			34
							3	4	3	9							

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3579	X	2556	-0-	-1023	-0-	665	1	1860	3	N	26					101
							2	4	29	9							
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	245	1	2891	3	N	31					132
							2	4	34	9							
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2	1	2319	3	N	14					146
							1	4	15	9							
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2	1	2643	3	N	-0-					146
02	1932	X	874	-0-	-1058	-0-	200	1	674	3	N	-0-					146
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	313	1	1914	3	N	12	122	1			36
							13	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	843	1	10630	3	N	23					67
							1	4	25	9							
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	3	N	9					76
							10	9									
12	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	605	1	8925	3	N	13	5	8			84
							2	4	14	9							
01	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	285	1	7476	3	N	51	5	8			130
							5	4	56	9							
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	267	1	3852	3	N	15	5	8			140
							2	4	17	9							
03	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	569	1	9055	3	N	62	178	1	6	8	18
							4	4	68	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

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
10	5828	X	5588	-0-		-240		-0-		5563	3	2	4	N	21					74
										23	9									
11	5640	X	3643	-0-		-1997		-0-		3640	3	3	9	N	3					77
12	5797	X	1930	-0-		-3867		-0-		1930	3			N	-0-					77
01	5735	X	1629	-0-		-4106		-0-		110	1	1516	3	N	3	1	8			79
										3	9									
02	5096	X	4067	-0-		-1029		-0-		150	1	3899	3	N	15					94
										1	4	17	9							
03	5580	X	4894	-0-		-686		-0-		4882	3	1	4	N	10					104
										11	9									

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	(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
10	2786	N	2786	-0-		-0-		-0-		2765	3	1	4	N	18					42
										20	9									
11	2670	N	2556	-0-		-114		-0-		2536	3	2	4	N	16					58
										18	9									
12	2542	N	2235	-0-		-307		-0-		2216	3	2	4	N	15					73
										17	9									
01	3100	N	3270	-0-		170		170		3247	3	2	4	N	19	1	8			91
										21	9									
02	2616	N	2446	-0-		-170		-0-		16	1	2408	3	N	18					109
										2	4	20	9							
03	2501	N	2501	-0-		-0-		-0-		2480	3	2	4	N	17					126
										19	9									

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	(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
10	3763	X	3763	-0-		-0-		-0-		2	1	3749	3	N	8					29
										3	4	9	9							
11	3807	X	3807	-0-		-0-		-0-		2	1	3773	3	N	26	1	8			54
										3	4	29	9							
12	3760	X	3760	-0-		-0-		-0-		2	1	3730	3	N	23					77
										3	4	25	9							
01	3751	X	3744	-0-		-7		-0-		2	1	3704	3	N	32					109
										3	4	35	9							
02	3556	X	3082	-0-		-474		-0-		2	1	3044	3	N	30	1	8			138
										3	4	33	9							
03	3937	X	3628	-0-		-309		-0-		2	1	3572	3	N	46	167	1			17
										3	4	51	9							

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

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
10	4464	X	3843	-0-		-621		-0-		177	1	3634	3	N	24					133
										6	4	26	9							
11	4140	X	3789	-0-		-351		-0-		84	1	3672	3	N	25					158
										5	4	28	9							
12	4033	X	4033	-0-		-0-		-0-		2	1	4013	3	N	13					171
										4	4	14	9							
01	3999	X	3987	-0-		-12		-0-		2	1	3981	3	N	1					172
										3	4	1	9							
02	3614	X	3614	-0-		-0-		-0-		48	1	3560	3	N	3					175
										3	4	3	9							
03	4315	X	4315	-0-		-0-		-0-		49	1	4255	3	N	7	68	1			114
										3	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1238	-0-	-901	-0-	2	1	1236	3	N	-0-					69
11	1950	N	1402	-0-	-548	-0-	2	1	1399	3	N	1					70
							1	9									
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2	1	2165	3	N	39					109
							3	4	43	9							
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	2	1	1794	3	N	32					141
							3	4	35	9							
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	3	N	13	1	8			153
							1	4	14	9							
03	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2	1	2006	3	N	63	193	1			23
							5	4	69	9							

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	278	1	2626	3	N	77	79	1			27
							85	9									
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	257	1	2588	3	N	31	4	8			54
							34	9									
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	276	1	2626	3	N	11	1	8			64
							12	9									
01	3100	N	3783	-0-	683	683	242	1	3538	3	N	3	3	8			64
							3	9									
02	2800	N	2350	-0-	-450	233	208	1	2139	3	N	3	1	8			66
							3	9									
03	3100	N	2927	-0-	-173	60	262	1	2659	3	N	5					71
							6	9									

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
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	249	1	4067	3	N	210	184	1			77
							14	4	231	9							
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	222	1	3931	3	N	29					106
							10	4	32	9							
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	205	1	4477	3	N	17					123
							9	4	19	9							
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	270	1	3947	3	N	-0-					123
							8	4									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	200	1	3292	3	N	4					127
							7	4	4	9							
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	281	1	2948	3	N	63	149	1			41
							8	4	69	9							

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
10	3627	X	3425	-0-	-202	-0-	129	1	3296	3	N	-0-					236
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	123	1	3429	3	N	-0-					236
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	129	1	4106	3	N	-0-					236
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	114	1	3970	3	N	-0-					236
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	97	1	3805	3	N	2	1	8			237
							2	9									
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	106	1	4644	3	N	12	35	1			214
							1	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	33	1	4484	3	N	97	171	1			55
							7	4	107	9							
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	31	1	4371	3	N	25					80
							4	4	28	9							
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	49	1	4341	3	N	34					114
							5	4	37	9							
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	56	1	4430	3	N	-0-					114
							3	4									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	37	1	3193	3	N	6					120
							3	4	7	9							
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	38	1	5738	3	N	12					132
							5	4	13	9							

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
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	2	1	4414	3	N	62	102	1			28
							2	4	68	9							
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	2	1	4071	3	N	16					44
							1	4	18	9							
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	2	1	4487	3	N	10					54
							1	4	11	9							
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	2	1	3458	3	N	-0-					54
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2	1	2171	3	N	-0-					54
03	465	X	48	-0-	-417	-0-	1	1	26	3	N	18					72
							1	4	20	9							

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	3753	-0-	-1114	-0-	292	1	3441	3	N	13					61
							6	4	14	9							
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	203	1	5087	3	N	-0-					61
							7	4									
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	174	1	4570	3	N	25	1	8			85
							7	4	28	9							
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	317	1	3508	3	N	21	2	8			104
							6	4	23	9							
02	4396	X	1550	-0-	-2846	-0-	380	1	1139	3	N	23	1	8			126
							6	4	25	9							
03	4867	X	2744	-0-	-2123	-0-	393	1	2269	3	N	65	175	1	1	8	15
							10	4	72	9							

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	142	1	6856	3	N	-0-					45
							8	4									
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	208	1	3047	3	N	1	1	8			45
							5	4	1	9							
12	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	261	1	5714	3	N	1	1	8			45
							8	4	1	9							
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	228	1	5465	3	N	135	154	1	1	8	25
							13	4	149	9							
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	183	1	5425	3	N	1	1	8			25
							8	4	1	9							
03	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	158	1	7546	3	N	-0-					25
							8	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3248	-0-	-596	-0-	160 4	1 9	3088	3	N	-0-					68
11	3720	X	1479	-0-	-2241	-0-	165 4	1 9	1310	3	N	4	2	8			70
12	3844	X	891	-0-	-2953	-0-	171 2	1 9	718	3	N	2					72
01	3255	X	625	-0-	-2630	-0-	189 1	1 4	429 6	3 9	N	5	1	8			76
02	2940	X	1983	-0-	-957	-0-	156 8	1 9	1819	3	N	7	3	8			80
03	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	170 1	1 4	1976 9	3 9	N	8	1	8			87

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	3627	3	N	2					7
11	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	52 1	1 4	3523 12	3 9	N	11	1	8			17
12	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	57 2	1 4	3580 12	3 9	N	11					28
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	51 1	1 4	3975 11	3 9	N	10	1	8			37
02	3388	X	3177	-0-	-211	-0-	50 1	1 4	3112 14	3 9	N	13	1	8			49
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	76 1	1 4	3376 13	3 9	N	12	1	8			60

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
10	4898	X	4361	-0-	-537	-0-	4361	3			N	-0-					149
11	4620	X	4111	-0-	-509	-0-	4111	3			N	-0-					149
12	4774	X	4318	-0-	-456	-0-	4318	3			N	-0-					149
01	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4438	3	3	9	N	3					152
02	3948	X	3847	-0-	-101	-0-	3846	3	1	9	N	1	1	8			152
03	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	3			N	-0-					152

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
10	4464	X	3742	-0-	-722	-0-	2 2	1 4	3738	3	N	-0-					34
11	4320	X	3274	-0-	-1046	-0-	2 4	1 4	3238 30	3 9	N	27					61
12	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	2 3	1 4	3847	3	N	-0-					61
01	4123	X	3643	-0-	-480	-0-	2 3	1 4	3638	3	N	-0-					61
02	3724	X	3083	-0-	-641	-0-	2 3	1 4	3076 2	3 9	N	2					63
03	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	2 3	1 4	3741 6	3 9	N	5					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	6204	-0-	-27	-0-	6204	3			N	-0-					59
11	6030	X	5898	-0-	-132	-0-	5898	3			N	-0-					59
12	6293	X	6124	-0-	-169	-0-	6124	3			N	-0-					59
01	6293	X	6124	-0-	-169	-0-	6124	3			N	-0-					59
02	5684	X	5375	-0-	-309	-0-	5373	3	2	9	N	2					61
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6214	3	1	4	N	4					65
							4	9									

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	2	1	3593	3	N	34					60
							3	4	37	9							
11	3690	X	2354	-0-	-1336	-0-	2	1	2304	3	N	42					102
							2	4	46	9							
12	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	2	1	3531	3	N	40	108	1			34
							1	4	44	9							
01	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	2	1	3523	3	N	-0-					34
02	3500	X	2872	-0-	-628	-0-	2	1	2867	3	N	3					37
							3	9									
03	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	2	1	3441	3	N	9					46
							1	4	10	9							

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

10	5270	X	4369	-0-	-901	-0-	4349	3	1	4	N	17					26
							19	9									
11	5100	X	3872	-0-	-1228	-0-	3826	3	2	4	N	40					66
							44	9									
12	4743	X	4319	-0-	-424	-0-	4240	3	2	4	N	70	82	1			54
							77	9									
01	4743	X	4468	-0-	-275	-0-	4468	3			N	-0-					54
02	3948	X	3217	-0-	-731	-0-	3211	3	6	9	N	5					59
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	4083	3	2	4	N	18					77
							20	9									

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

10	3813	X	3270	-0-	-543	-0-	108	1	3136	3	N	17					74
							7	4	19	9							
11	3690	X	3099	-0-	-591	-0-	102	1	2972	3	N	16	1	8			89
							7	4	18	9							
12	3813	X	3087	-0-	-726	-0-	103	1	2927	3	N	44	123	1			10
							9	4	48	9							
01	3534	X	3087	-0-	-447	-0-	103	1	2951	3	N	23					33
							8	4	25	9							
02	3108	X	2560	-0-	-548	-0-	95	1	2426	3	N	29	1	8			61
							7	4	32	9							
03	3255	X	2834	-0-	-421	-0-	94	1	2721	3	N	11					72
							7	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

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
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	114	1	4363	3	N	36					157
							2	4	40	9							
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	112	1	4068	3	N	14	162	1	1	8	8
							1	4	15	9							
12	4619	X	3704	-0-	-915	-0-	111	1	3557	3	N	31					39
							2	4	34	9							
01	4619	X	3996	-0-	-623	-0-	114	1	3841	3	N	35					74
							2	4	39	9							
02	4172	X	3630	-0-	-542	-0-	103	1	3494	3	N	28	1	8			101
							2	4	31	9							
03	4526	X	3936	-0-	-590	-0-	126	1	3782	3	N	24					125
							2	4	26	9							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3660	-0-	-959	-0-	115	1	3544	3	N	1					13
							1	9									
11	4470	X	2819	-0-	-1651	-0-	135	1	2684	3	N	-0-					13
12	4619	X	4319	-0-	-300	-0-	216	1	4099	3	N	3					16
							1	4	3	9							
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	208	1	4775	3	N	-0-					16
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	206	1	3892	3	N	-0-					16
03	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	185	1	4017	3	N	-0-					16

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2300	-0-	-1606	-0-	75	1	2221	3	N	1					19
							3	4	1	9							
11	4050	X	1651	-0-	-2399	-0-	395	1	1256	3	N	-0-					19
12	4743	X	2311	-0-	-2432	-0-	351	1	1957	3	N	-0-					19
							3	4									
01	4743	X	2343	-0-	-2400	-0-	347	1	1993	3	N	-0-					19
							3	4									
02	4284	X	2528	-0-	-1756	-0-	302	1	2223	3	N	-0-					19
							3	4									
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	261	1	2118	3	N	-0-					19
							3	4									

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

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
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6509	3	10	4	N	5					145
							6	9									
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6171	3	6	4	N	-0-					145
12	6479	X	5350	-0-	-1129	-0-	5344	3	6	4	N	-0-					145
01	6479	X	2635	-0-	-3844	-0-	2629	3	6	4	N	-0-					145
02	5852	X	1772	-0-	-4080	-0-	1767	3	5	4	N	-0-					145
03	6479	X	2643	-0-	-3836	-0-	52	1	2550	3	N	30					175
							8	4	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	330	1	2336	3	N	32	13	1	10	8	24
							8	4	35	9							
11	3360	X	3005	-0-	-355	-0-	743	1	2106	3	N	128	28	8			124
							15	4	141	9							
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	823	1	1812	3	N	72	132	1	26	8	38
							12	4	79	9							
01	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	1027	1	880	3	N	75	37	8			76
							13	4	83	9							
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	542	1	4614	3	N	132	40	8			168
							15	4	145	9							
03	3100	X	2349	-0-	-751	-0-	622	1	1583	3	N	118	30	8			256
							14	4	130	9							

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2024

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

10	775	N	341	-0-	-434	-0-	296	1	15	4	N	27	10	8			30
							30	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	597	1	16	4	N	56	27	8			59
							62	9									
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	620	1	15	4	N	28	50	1	25	8	12
							31	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	363	1	14	4	N	35	35	8			12
							39	9									
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	549	1	14	4	N	60	39	8			33
							66	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	673	1	16	4	N	52	33	8			52
							57	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

10	3317	X	3074	-0-	-243	-0-	154	1	2876	3	N	38	167	1			39
							2	4	42	9							
11	3210	X	2706	-0-	-504	-0-	97	1	2595	3	N	13					52
							14	9									
12	3317	X	3220	-0-	-97	-0-	152	1	3055	3	N	11					63
							1	4	12	9							
01	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	143	1	3047	3	N	11					74
							1	4	12	9							
02	2772	X	2574	-0-	-198	-0-	135	1	2401	3	N	34					108
							1	4	37	9							
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	136	1	2972	3	N	107	159	1			56
							5	4	118	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	2595	-0-	-3915	-0-	2	1	2591	3	N	-0-					250
							2	4									
11	5490	X	1223	-0-	-4267	-0-	2	1	1218	3	N	-0-					250
							3	4									
12	4309	X	1500	-0-	-2809	-0-	2	1	1495	3	N	-0-					250
							3	4									
01	2604	X	1734	-0-	-870	-0-	2	1	1729	3	N	-0-					250
							3	4									
02	2352	X	1754	-0-	-598	-0-	2	1	1750	3	N	-0-					250
							2	4									
03	2604	X	1245	-0-	-1359	-0-	2	1	1241	3	N	-0-					250
							2	4									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					7

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	382	1	2972	3	N	8					95
							21	4	9	9							
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	505	1	3028	3	N	9					104
							23	4	10	9							
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	513	1	3099	3	N	5					109
							10	4	6	9							
01	1829	X	1077	-0-	-752	-0-	536	1	532	3	N	-0-					109
							9	4									
02	1652	X	449	-0-	-1203	-0-	442	1	7	4	N	-0-					109
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	519	1	2166	3	N	-0-					109
							9	4									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	2	1	6357	3	N	-0-					152
							6	4									
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	99	1	5049	3	N	-0-					152
							6	4									
12	7936	X	5360	-0-	-2576	-0-	112	1	5063	3	N	148					300
							22	4	163	9							
01	7936	X	6474	-0-	-1462	-0-	89	1	6375	3	N	1					301
							9	4	1	9							
02	7168	X	6980	-0-	-188	-0-	2	1	6973	3	N	-0-					301
							5	4									
03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	54	1	6254	3	N	41	173	1			169
							8	4	45	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

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
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	198	1	4116	3	N	43					137
							7	4	47	9							
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	203	1	3871	3	N	50	183	1	1	8	3
							5	4	55	9							
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	164	1	3769	3	N	34					37
							6	4	37	9							
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	250	1	3357	3	N	29	1	8			65
							6	4	32	9							
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	132	1	3015	3	N	34					99
							6	4	37	9							
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	200	1	2904	3	N	21					120
							6	4	23	9							

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2629	-0-	-1370	-0-	448	1	2128	3	N	33					60
							17	4	36	9							
11	3870	X	1115	-0-	-2755	-0-	432	1	640	3	N	25	3	8			82
							15	4	28	9							
12	3999	X	3119	-0-	-880	-0-	432	1	2636	3	N	31	1	8			112
							17	4	34	9							
01	3751	X	2613	-0-	-1138	-0-	458	1	2094	3	N	39	2	8			149
							18	4	43	9							
02	2380	X	2066	-0-	-314	-0-	357	1	1661	3	N	30	2	8			177
							15	4	33	9							
03	3131	X	2400	-0-	-731	-0-	407	1	1943	3	N	30	1	8			206
							17	4	33	9							

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	413	1	2230	3	N	47					97
							4	4	52	9							
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	383	1	2480	3	N	47	2	8			142
							4	4	52	9							
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	413	1	2009	3	N	47	172	1	1	8	16
							4	4	52	9							
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	442	1	1918	3	N	45	1	8			60
							4	4	50	9							
02	2128	N	958	-0-	-1170	-0-	324	1	610	3	N	20	1	8			79
							2	4	22	9							
03	2356	N	2019	-0-	-337	-0-	438	1	1543	3	N	32	1	8			110
							3	4	35	9							

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	196	1	2695	3	N	61	182	1			85
							4	4	67	9							
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	201	1	2469	3	N	51					136
							4	4	56	9							
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	160	1	2366	3	N	62	1	8			197
							5	4	68	9							
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	160	1	2750	3	N	33					230
							3	4	36	9							
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	1987	3	N	31					261
							3	4	34	9							
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	145	1	1661	3	N	55	1	8			315
							4	4	61	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4759	X	4759	-0-		-0-	-0-	106	1	4647	3	N	5					89
								6	9									
11	4560	X	3870	-0-		-690	-0-	127	1	3730	3	N	12					101
								13	9									
12	4712	X	4625	-0-		-87	-0-	132	1	4475	3	N	15					116
								1	4	17	9							
01	4774	X	3958	-0-		-816	-0-	110	1	3847	3	N	1					117
								1	9									
02	4312	X	4215	-0-		-97	-0-	115	1	4093	3	N	6	1	8			122
								7	9									
03	4774	X	4602	-0-		-172	-0-	98	1	4501	3	N	3	1	8			124
								3	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

10	6355	X	4736	-0-		-1619	-0-	347	1	4378	3	N	-0-					47
								11	4									
11	6150	X	4130	-0-		-2020	-0-	351	1	3762	3	N	7					54
								9	4	8	9							
12	5890	X	5626	-0-		-264	-0-	284	1	5304	3	N	22					76
								14	4	24	9							
01	5738	X	5738	-0-		-0-	-0-	252	1	5451	3	N	20					96
								13	4	22	9							
02	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	226	1	4946	3	N	14	1	8			109
								12	4	15	9							
03	5611	X	1164	-0-		-4447	-0-	692	1	451	3	N	9					118
								11	4	10	9							

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

10	1707	X	1707	-0-		-0-	-0-	1707	3			N	-0-					10
11	1710	X	1447	-0-		-263	-0-	1447	3			N	-0-					10
12	1860	N	1677	-0-		-183	-0-	1677	3			N	-0-					10
01	1705	N	1655	-0-		-50	-0-	1655	3			N	-0-					10
02	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	1392	3			N	-0-					10
03	1674	N	1463	-0-		-211	-0-	1463	3			N	-0-					10

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

10	124	X	113	-0-		-11	-0-	1	1	112	3	N	-0-					33
11	120	X	98	-0-		-22	-0-	1	1	97	3	N	-0-					33
12	124	X	98	-0-		-26	-0-	1	1	97	3	N	-0-					33
01	124	X	109	-0-		-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					33
02	119	X	119	-0-		-0-	-0-	119	3			N	-0-					33
03	132	X	132	-0-		-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					33

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

10	9967	X	9967	-0-		-0-	-0-	2	1	9965	3	N	-0-					23
11	9699	X	9699	-0-		-0-	-0-	2	1	9697	3	N	-0-					23
12	9558	X	9558	-0-		-0-	-0-	2	1	9556	3	N	-0-					23
01	9686	X	9686	-0-		-0-	-0-	2	1	9684	3	N	-0-					23
02	9502	X	9502	-0-		-0-	-0-	2	1	9499	3	N	1	1	8			23
								1	9									
03	10085	X	10085	-0-		-0-	-0-	2	1	10083	3	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	557	1	1772	3	N	7					70
							1	4	8	9							
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	500	1	1899	3	N	11	1	8			80
							1	4	12	9							
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	617	1	992	3	N	5					85
							6	9									
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	637	1	1405	3	N	8	1	8			92
							1	4	9	9							
02	1288	N	1082	-0-	-206	-0-	584	1	491	3	N	5					97
							1	4	6	9							
03	1426	N	906	-0-	-520	-0-	208	1	698	3	N	-0-					97

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
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
10	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	110	1	6080	3	N	10					37
							3	4	11	9							
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	81	1	6188	3	N	13	1	8			49
							14	9									
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	85	1	6001	3	N	3					52
							3	4	3	9							
01	6200	X	5758	-0-	-442	-0-	91	1	5657	3	N	6	1	8			57
							3	4	7	9							
02	5852	X	5185	-0-	-667	-0-	80	1	5090	3	N	11	2	8			66
							3	4	12	9							
03	6479	X	5294	-0-	-1185	-0-	117	1	5165	3	N	8					74
							3	4	9	9							

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	4			N	-0-					125
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					125
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					126
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					126
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					126
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	4	N	-0-					126

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8017	-0-	-477	-0-	2	1	7993	3	N	9					17
							12	4	10	9							
11	8010	X	7378	-0-	-632	-0-	2	1	7359	3	N	7	1	8			23
							9	4	8	9							
12	8277	X	7284	-0-	-993	-0-	2	1	7262	3	N	7					30
							12	4	8	9							
01	8277	X	7760	-0-	-517	-0-	2	1	7725	3	N	19					49
							12	4	21	9							
02	7448	X	7112	-0-	-336	-0-	2	1	7088	3	N	10					59
							11	4	11	9							
03	8029	X	7563	-0-	-466	-0-	2	1	7540	3	N	8					67
							12	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	634	-0-	-1319	-0-	622	1	1	4	N	10					146
							11	9									
11	1890	X	603	-0-	-1287	-0-	592	1	11	9	N	10	10	8			146
12	1953	X	874	-0-	-1079	-0-	871	1	3	9	N	3	3	8			146
01	837	X	667	-0-	-170	-0-	660	1	7	9	N	6	6	8			146
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	717	1	18	9	N	16	16	8			146
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	871	1	10	9	N	9	9	8			146

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	196	1	3359	3	N	11					110
							1	4	12	9							
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	201	1	2943	3	N	1					111
							1	9									
12	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	156	1	2723	3	N	11	1	8			121
							1	4	12	9							
01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	193	1	2788	3	N	9					130
							1	4	10	9							
02	2912	X	2729	-0-	-183	-0-	91	1	2625	3	N	11	1	8			140
							1	4	12	9							
03	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	133	1	2375	3	N	7	1	8			146
							1	4	8	9							

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
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	238	1	2882	3	N	-0-					30
							11	4									
11	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	236	1	2537	3	N	-0-					30
							11	4									
12	2976	X	2087	-0-	-889	-0-	307	1	1769	3	N	-0-					30
							11	4									
01	3131	X	2235	-0-	-896	-0-	367	1	1857	3	N	-0-					30
							11	4									
02	2828	X	2217	-0-	-611	-0-	256	1	1951	3	N	-0-					30
							10	4									
03	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	262	1	2640	3	N	13					43
							12	4	14	9							

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	14	-0-	-606	-0-	14	3			N	-0-					49
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					51
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	2					53
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					53

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	400	1	6817	3	N	195	376	1	6	8	116
							25	4	215	9							
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	386	1	5313	3	N	193	177	1	15	8	117
							21	4	212	9							
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	395	1	3716	3	N	104	183	1	12	8	26
							19	4	114	9							
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	442	1	4530	3	N	154	20	8			160
							23	4	169	9							
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	317	1	1838	3	N	95	16	8			239
							18	4	105	9							
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	407	1	741	3	N	46	178	1	17	8	90
							17	4	51	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	446	1	2836	3	N	10	4	8			112
							2	4	11	9							
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	459	1	5130	3	N	22	17	8			117
							2	4	24	9							
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	478	1	4509	3	N	14	13	8			118
							15	9									
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	431	1	1848	3	N	15	15	8			118
							17	9									
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	360	1	815	3	N	14	14	8			118
							15	9									
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	466	1	3650	3	N	17	17	8			118
							19	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	790	1	18	4	N	8	7	8			45
							9	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	965	1	21	4	N	21	21	8			45
							23	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1097	1	20	4	N	19	19	8			45
							21	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	939	1	15	4	N	25	25	8			45
							28	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	806	1	16	4	N	23	23	8			45
							25	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1103	1	436	3	N	26	26	8			45
							16	4	29	9							

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	494	1	3584	3	N	1	1	8			95
							1	9									
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	548	1	3507	3	N	6	4	8			97
							7	9									
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	568	1	4426	3	N	3	3	8			97
							3	9									
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	637	1	3746	3	N	4	4	8			97
							4	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	556	1	3843	3	N	4	4	8			97
							4	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	525	1	3576	3	N	3	3	8			97
							3	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	390	1	1358	3	N	53	1	8			82
							15	4	58	9							
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	369	1	1169	3	N	100	3	8			179
							12	4	110	9							
12	1612	N	1347	-0-	-265	-0-	360	1	864	3	N	97	187	1	3	8	86
							16	4	107	9							
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	381	1	1433	3	N	101	4	8			183
							17	4	111	9							
02	1540	N	654	-0-	-886	-0-	304	1	247	3	N	80	4	8			259
							15	4	88	9							
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	369	1	971	3	N	108	356	1	4	8	7
							20	4	119	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	233	1	3503	3	N	49					69
							3	4	54	9							
11	3930	X	3195	-0-	-735	-0-	214	1	2928	3	N	45	2	8			112
							3	4	50	9							
12	4061	X	2953	-0-	-1108	-0-	235	1	2672	3	N	39	1	8			150
							3	4	43	9							
01	3844	X	2476	-0-	-1368	-0-	217	1	2218	3	N	35	172	1	3	8	10
							2	4	39	9							
02	3472	X	2716	-0-	-756	-0-	230	1	2433	3	N	45	1	8			54
							3	4	50	9							
03	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	250	1	2808	3	N	47	2	8			99
							4	4	52	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	1817	-0-	-1810	-0-	258	1	1545	3	N	-0-					64
							14	4									
11	3510	X	3041	-0-	-469	-0-	280	1	2737	3	N	9	4	8			69
							14	4	10	9							
12	3627	X	2559	-0-	-1068	-0-	283	1	2254	3	N	6	1	8			74
							15	4	7	9							
01	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	272	1	1951	3	N	7	2	8			79
							13	4	8	9							
02	2828	X	2749	-0-	-79	-0-	280	1	2443	3	N	11	4	8			86
							14	4	12	9							
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	365	1	2761	3	N	11	3	8			94
							16	4	12	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2641	-0-	-242	-0-	142	1	2491	3	N	5					28
							2	4	6	9							
11	2790	N	2417	-0-	-373	-0-	141	1	2271	3	N	4	1	8			31
							1	4	4	9							
12	2542	N	2154	-0-	-388	-0-	175	1	1971	3	N	5					36
							2	4	6	9							
01	2635	N	2230	-0-	-405	-0-	151	1	2075	3	N	3					39
							1	4	3	9							
02	2268	N	1704	-0-	-564	-0-	200	1	1495	3	N	7	1	8			45
							1	4	8	9							
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	247	1	2325	3	N	14	1	8			58
							2	4	15	9							

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	563	-0-	-460	-0-	563	1			N	-0-					73
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	1	2	9	N	2	2	8			73
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	472	1	484	3	N	1	1	8			73
							1	9									
01	558	N	359	-0-	-199	-0-	358	1	1	9	N	1	1	8			73
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	374	1	1	4	N	23	1	8			95
							25	9									
03	961	N	594	-0-	-367	-0-	483	1	3	4	N	98	148	1	1	8	44
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	868	N	737	-0-		-131	-0-	727	1	7	4	N	3	3	8			15
								3	9									
11	1020	N	708	-0-		-312	-0-	696	1	1	4	N	10	10	8			15
								11	9									
12	877	N	877	-0-		-0-	-0-	859	1	6	4	N	11	8	8			18
								12	9									
01	2785	N	2785	-0-		-0-	-0-	839	1	1897	3	N	38	12	8			44
								7	4	42	9							
02	2800	N	3165	-0-		365	365	642	1	2473	3	N	40	13	8			71
								6	4	44	9							
03	3100	N	5653	-0-		2553	2918	754	1	4862	3	N	29	5	8			95
								5	4	32	9							

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3999	X	3908	-0-		-91	-0-	550	1	3357	3	N	1	1	8			35
								1	9									
11	3933	X	3933	-0-		-0-	-0-	347	1	3473	3	N	103	87	1	2	8	49
								113	9									
12	5083	X	5083	-0-		-0-	-0-	310	1	4771	3	N	2	2	8			49
								2	9									
01	4847	X	4847	-0-		-0-	-0-	293	1	4551	3	N	3	3	8			49
								3	9									
02	6147	X	6147	-0-		-0-	-0-	311	1	5835	3	N	1	1	8			49
								1	9									
03	5084	X	4312	-0-		-772	-0-	461	1	3851	3	N	-0-					49

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. GAS	(I) 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	2449	X	735	-0-		-1714	-0-	168	1	567	3	N	-0-					18
11	1050	X	-0-	-0-		-1050	-0-					N	-0-					18
12	1085	X	-0-	-0-		-1085	-0-					N	-0-					18
01	1085	X	-0-	-0-		-1085	-0-					N	-0-					18
02	980	X	-0-	-0-		-980	-0-					N	-0-					18
03	744	X	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					18

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-	2	1	3628	3	N	1					45
								1	9									
11	3570	X	3387	-0-		-183	-0-	2	1	3381	3	N	4					49
								4	9									
12	3782	X	3591	-0-		-191	-0-	2	1	3582	3	N	6					55
								7	9									
01	3782	X	3642	-0-		-140	-0-	2	1	3634	3	N	5					60
								6	9									
02	3416	X	3324	-0-		-92	-0-	2	1	3312	3	N	9	1	8			68
								10	9									
03	3689	X	3689	-0-		-0-	-0-	2	1	3677	3	N	9					77
								10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2	1	2745	3	N	4					19
							4	9									
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	2	1	2665	3	N	-0-					19
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2	1	2987	3	N	3					22
							3	9									
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	2	1	3642	3	N	-0-					22
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	2	1	3662	3	N	1	1	8			22
							1	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	2	1	4371	3	N	-0-					22

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
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	2	1	5643	3	N	44					71
							4	4	48	9							
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	2	1	5374	3	N	35					106
							4	4	39	9							
12	5766	X	4928	-0-	-838	-0-	2	1	4892	3	N	28					134
							3	4	31	9							
01	5766	X	3436	-0-	-2330	-0-	2	1	3413	3	N	16					150
							3	4	18	9							
02	5208	X	1920	-0-	-3288	-0-	2	1	1902	3	N	13	1	8			162
							2	4	14	9							
03	5704	X	1113	-0-	-4591	-0-	2	1	1104	3	N	5					167
							1	4	6	9							

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
10	9548	X	6867	-0-	-2681	-0-	111	1	6756	3	N	-0-					90
11	8160	X	5962	-0-	-2198	-0-	127	1	5823	3	N	10					100
							1	4	11	9							
12	8153	X	5272	-0-	-2881	-0-	137	1	5132	3	N	3	87	1	1	8	15
							3	9									
01	8122	X	5169	-0-	-2953	-0-	148	1	5020	3	N	1					16
							1	9									
02	6216	X	4960	-0-	-1256	-0-	151	1	4801	3	N	6	1	8			21
							1	4	7	9							
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	86	1	7478	3	N	1	1	8			21
							1	9									

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	837	-0-	-62	-0-	837	1			N	-0-					91
11	870	X	820	-0-	-50	-0-	810	1	10	9	N	9	9	8			91
12	868	X	839	-0-	-29	-0-	837	1	2	9	N	2	2	8			91
01	868	X	540	-0-	-328	-0-	534	1	6	9	N	5	5	8			91
02	784	X	378	-0-	-406	-0-	364	1	14	9	N	13	13	8			91
03	837	X	543	-0-	-294	-0-	534	1	9	9	N	8	8	8			91

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	552	1	2666	3	N	39	135	1			69
							10	4	43	9							
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	487	1	2518	3	N	26	1	8			94
							7	4	29	9							
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	527	1	2240	3	N	27	1	8			120
							11	4	30	9							
01	3286	X	2560	-0-	-726	-0-	530	1	1993	3	N	24	62	1			82
							11	4	26	9							
02	2968	X	2340	-0-	-628	-0-	495	1	1812	3	N	22	1	8			103
							9	4	24	9							
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	470	1	3100	3	N	38					141
							13	4	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	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

10	6355	X	3301	-0-	-3054	-0-	3301	3			N	-0-					25
11	6150	X	5538	-0-	-612	-0-	5538	3			N	-0-					25
12	6355	X	3349	-0-	-3006	-0-	159	1	3189	3	N	1	1	8			25
							1	9									
01	6355	X	4587	-0-	-1768	-0-	131	1	4456	3	N	-0-					25
02	5180	X	1110	-0-	-4070	-0-	202	1	907	3	N	1	1	8			25
							1	9									
03	5735	X	2112	-0-	-3623	-0-	214	1	1898	3	N	-0-					25

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

10	1147	X	151	-0-	-996	-0-	1	1	150	3	N	-0-					36
11	1110	X	58	-0-	-1052	-0-	58	3			N	-0-					36
12	186	X	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					36
01	155	X	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					36
02	140	X	28	-0-	-112	-0-	28	3			N	-0-					36
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	N	-0-					36

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

10	3472	X	1827	-0-	-1645	-0-	2	1	1824	3	N	1	1	8			50
							1	9									
11	3360	X	1103	-0-	-2257	-0-	2	1	1045	3	N	51					101
							56	9									
12	2976	X	1397	-0-	-1579	-0-	2	1	1395	3	N	-0-					101
01	2604	X	1368	-0-	-1236	-0-	2	1	1366	3	N	-0-					101
02	2128	X	1303	-0-	-825	-0-	2	1	1301	3	N	-0-					101
03	1829	X	1243	-0-	-586	-0-	2	1	1241	3	N	-0-					101

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

10	5549	X	3430	-0-	-2119	-0-	216	1	3213	3	N	1					126
							1	9									
11	5160	X	3618	-0-	-1542	-0-	195	1	3423	3	N	-0-					126
12	5332	X	1371	-0-	-3961	-0-	209	1	1162	3	N	-0-					126
01	4929	X	244	-0-	-4685	-0-	161	1	83	3	N	-0-					126
02	3724	X	113	-0-	-3611	-0-	113	1			N	-0-					126
03	3751	X	2	-0-	-3749	-0-	2	1			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5142	X	5142	-0-		-0-	-0-	872	1	4246	3	N	10	1	8			122
								13	4	11	9							
11	3456	X	3456	-0-		-0-	-0-	830	1	2557	3	N	51	2	8			171
								13	4	56	9							
12	3984	X	3984	-0-		-0-	-0-	2	1	3946	3	N	21	2	8			190
								13	4	23	9							
01	2776	X	2776	-0-		-0-	-0-	392	1	2341	3	N	29	192	1	3	8	24
								11	4	32	9							
*02	2027	X	2027	-0-		-0-	-0-	353	1	1640	3	N	22	3	8			43
								10	4	24	9							
03	713	X	420	-0-		-293	-0-	405	1	9	4	N	5					48
								6	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-	901	1	2316	3	N	36					115
								12	4	40	9							
11	3259	X	3259	-0-		-0-	-0-	872	1	2344	3	N	28					143
								12	4	31	9							
12	3410	X	2978	-0-		-432	-0-	872	1	2097	3	N	1					144
								8	4	1	9							
01	3410	X	3100	-0-		-310	-0-	885	1	2207	3	N	-0-					144
								8	4									
02	3080	X	2937	-0-		-143	-0-	777	1	2144	3	N	7	1	8			150
								8	4	8	9							
03	3379	X	2923	-0-		-456	-0-	901	1	1985	3	N	25	97	1			78
								9	4	28	9							

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6836	X	6836	-0-		-0-	-0-	6827	3	9	9	N	8					22
11	5637	X	5637	-0-		-0-	-0-	5631	3	6	9	N	5	22	1			5
12	4557	X	4430	-0-		-127	-0-	47	1	4375	3	N	7	1	8			11
								8	9									
01	5952	X	5739	-0-		-213	-0-	5722	3	17	9	N	15					26
02	5376	X	4961	-0-		-415	-0-	4952	3	9	9	N	8					34
03	5952	X	4343	-0-		-1609	-0-	4326	3	17	9	N	15					49

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2810	X	2810	-0-		-0-	-0-	2	1	2801	3	N	-0-					118
								7	4									
11	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-	2	1	2575	3	N	3					121
								8	4	3	9							
12	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-	9	1	2577	3	N	7					128
								10	4	8	9							
01	2595	X	2595	-0-		-0-	-0-	27	1	2547	3	N	7					135
								13	4	8	9							
02	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	3	1	2825	3	N	8					143
								10	4	9	9							
03	2828	X	2828	-0-		-0-	-0-	32	1	2788	3	N	1					144
								7	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3487	-0-	-1008	-0-	178	1	3303	3	N	3					38
							3	4	3	9							
11	4020	X	3749	-0-	-271	-0-	178	1	3570	3	N	1	1	8			38
							1	9									
12	4588	X	3978	-0-	-610	-0-	165	1	3809	3	N	1					39
							3	4	1	9							
01	4588	X	3587	-0-	-1001	-0-	49	1	3532	3	N	3	1	8			41
							3	4	3	9							
02	4144	X	2808	-0-	-1336	-0-	158	1	2632	3	N	13	3	8			51
							4	4	14	9							
03	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	176	1	3750	3	N	16	1	8			66
							5	4	18	9							

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	2	1	8707	3	N	52	176	1			50
							11	4	57	9							
11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	2	1	8389	3	N	70					120
							10	4	77	9							
12	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	2	1	8900	3	N	131					251
							14	4	144	9							
01	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	2	1	8736	3	N	94	192	1			153
							11	4	103	9							
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	2	1	7650	3	N	121					274
							13	4	133	9							
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	2	1	8529	3	N	59					333
							11	4	65	9							

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	2	1	5859	3	N	36					75
							9	4	40	9							
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	2	1	6232	3	N	64					139
							6	4	70	9							
12	5673	X	5302	-0-	-371	-0-	20	1	5200	3	N	68					207
							7	4	75	9							
01	5921	X	3961	-0-	-1960	-0-	48	1	3873	3	N	32	194	1			45
							5	4	35	9							
02	5824	X	2518	-0-	-3306	-0-	89	1	2398	3	N	24					69
							5	4	26	9							
03	6448	X	237	-0-	-6211	-0-	218	1	7	4	N	11					80
							12	9									

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1303	-0-	-588	-0-	50	1	1247	3	N	2					94
							4	4	2	9							
11	1830	X	489	-0-	-1341	-0-	75	1	406	3	N	3					97
							5	4	3	9							
12	1891	N	1047	-0-	-844	-0-	99	1	935	3	N	5					102
							7	4	6	9							
01	1302	N	917	-0-	-385	-0-	60	1	849	3	N	3					105
							5	4	3	9							
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	814	3	N	5					110
							7	4	6	9							
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	981	3	N	-0-					110
							3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	42	1	4653	3	N	23					92
							8	4	25	9							
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	31	1	4667	3	N	68					160
							6	4	75	9							
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	56	1	4812	3	N	58					218
							6	4	64	9							
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	36	1	4690	3	N	36					254
							8	4	40	9							
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	35	1	4149	3	N	13					267
							8	4	14	9							
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	55	1	5032	3	N	11					278
							7	4	12	9							

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	1102	-0-	-3951	-0-	1093	3	1	4	N	7					171
							8	9									
11	4500	X	2012	-0-	-2488	-0-	1996	3	2	4	N	13	150	1			34
							14	9									
12	4650	X	3014	-0-	-1636	-0-	153	1	2838	3	N	19					53
							2	4	21	9							
01	4340	X	1702	-0-	-2638	-0-	35	1	1657	3	N	8					61
							1	4	9	9							
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3579	3	3	4	N	25					86
							28	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3214	3	3	9	N	3	1	8			88

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7722	-0-	-400	-0-	2	1	7717	3	N	3					86
							3	9									
11	7470	X	7130	-0-	-340	-0-	2	1	7128	3	N	-0-					86
12	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	2	1	8800	3	N	-0-					86
01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	2	1	9047	3	N	-0-					86
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	2	1	8641	3	N	-0-					86
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	2	1	9416	3	N	-0-					86

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	1888	-0-	-1584	-0-	187	1	1700	3	N	1					84
							1	9									
11	3360	X	1830	-0-	-1530	-0-	167	1	1661	3	N	2					86
							2	9									
12	3472	X	2097	-0-	-1375	-0-	249	1	1841	3	N	5					91
							1	4	6	9							
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	261	1	3741	3	N	6					97
							2	4	7	9							
02	2884	X	1071	-0-	-1813	-0-	223	1	847	3	N	1					98
							1	9									
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	292	1	4345	3	N	2					100
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					93
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	1			N	-0-					93
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	1			N	-0-					93
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	364	1	810	3	N	1	1	8			93
							1	9									
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	341	1	1856	3	N	1	1	8			93
							1	9									
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	333	1	2640	3	N	3					96
							3	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2	1	2116	3	N	2					14
							3	4	2	9							
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2	1	2139	3	N	1					15
							3	4	1	9							
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	2	1	1939	3	N	-0-					15
							3	4									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	2	1	1941	3	N	-0-					15
							3	4									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	2	1	1820	3	N	-0-					15
							3	4									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2	1	2014	3	N	-0-					15
							3	4									

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	2	1	11350	3	N	10					101
							2	4	11	9							
11	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	2	1	10891	3	N	46					147
							5	4	51	9							
12	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	2	1	12306	3	N	71	184	1			34
							6	4	78	9							
01	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	2	1	11614	3	N	23					57
							3	4	25	9							
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	2	1	10649	3	N	20					77
							4	4	22	9							
03	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	2	1	12390	3	N	18					95
							3	4	20	9							

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
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	1			N	-0-					132
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					132
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2					134
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	2	1	4697	3	N	28					96
							2	4	31	9							
11	4380	X	4379	-0-	-1	-0-	2	1	4363	3	N	12					108
							1	4	13	9							
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	2	1	4645	3	N	26					134
							1	4	29	9							
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	2	1	5051	3	N	72	186	1			20
							3	4	79	9							
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	2	1	4838	3	N	39	1	8			58
							2	4	43	9							
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	2	1	4963	3	N	26					84
							2	4	29	9							

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
10	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	2	1	8876	3	N	-0-					90
11	8520	X	8309	-0-	-211	-0-	2	1	8307	3	N	-0-					90
12	8804	X	7919	-0-	-885	-0-	2	1	7917	3	N	-0-					90
01	8866	X	8069	-0-	-797	-0-	2	1	8066	3	N	1	1	8			90
							1	9									
02	8008	X	7277	-0-	-731	-0-	2	1	7275	3	N	-0-					90
03	8866	X	8113	-0-	-753	-0-	2	1	8111	3	N	-0-					90

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

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
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	2	1	1049	3	N	29					116
							3	4	32	9							
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	2	1	1046	3	N	19					135
							5	4	21	9							
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	2	1	1114	3	N	13					148
							6	4	14	9							
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	2	1	1096	3	N	11					159
							6	4	12	9							
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	2	1	933	3	N	27	161	1			25
							5	4	30	9							
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1077	3	N	33					58
							6	4	36	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6262	-0-		-434		-0-	6221	3	4	4	N	34					43
									37	9									
11	6270	X	6040	-0-		-230		-0-	5994	3	5	4	N	37					80
									41	9									
12	6428	X	6428	-0-		-0-		-0-	6382	3	5	4	N	37					117
									41	9									
01	6332	X	6332	-0-		-0-		-0-	6293	3	4	4	N	32	1	8			148
									35	9									
02	5753	X	5753	-0-		-0-		-0-	5710	3	4	4	N	35	157	1	1	8	25
									39	9									
03	6417	X	5854	-0-		-563		-0-	5809	3	5	4	N	36					61
									40	9									

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	458	N	458	-0-		-0-		-0-	454	1	3	4	N	1					81
									1	9									
11	483	N	483	-0-		-0-		-0-	479	1	3	4	N	1					82
									1	9									
12	602	N	602	-0-		-0-		-0-	599	1	3	4	N	-0-					82
01	529	N	529	-0-		-0-		-0-	526	1	3	4	N	-0-					82
02	408	N	408	-0-		-0-		-0-	405	1	3	4	N	-0-					82
03	434	N	354	-0-		-80		-0-	351	1	3	4	N	-0-					82

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2315	N	2315	-0-		-0-		-0-	86	1	2198	3	N	24					52
									5	4	26	9							
11	1800	N	1800	-0-		-0-		-0-	85	1	1679	3	N	29	1	8			80
									4	4	32	9							
12	2288	N	2288	-0-		-0-		-0-	88	1	2139	3	N	48	115	1			13
									8	4	53	9							
01	2325	N	1957	-0-		-368		-0-	95	1	1844	3	N	13					26
									4	4	14	9							
02	1680	N	1543	-0-		-137		-0-	131	1	1402	3	N	6	1	8			31
									3	4	7	9							
03	2294	N	1636	-0-		-658		-0-	134	1	1496	3	N	3					34
									3	4	3	9							

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	1349	-0-		-2278		-0-	123	1	1223	3	N	3					38
									3	9									
11	3510	X	1349	-0-		-2161		-0-	114	1	1223	3	N	10	1	8			47
									1	4	11	9							
12	2914	X	1869	-0-		-1045		-0-	133	1	1728	3	N	6					53
									1	4	7	9							
01	3250	X	3250	-0-		-0-		-0-	90	1	3127	3	N	28					81
									2	4	31	9							
02	3204	X	3204	-0-		-0-		-0-	59	1	3110	3	N	29	1	8			109
									3	4	32	9							
03	3362	X	3362	-0-		-0-		-0-	88	1	3199	3	N	64	171	1	1	8	1
									5	4	70	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5608	-0-	-344	-0-	405	1	5177	3	N	21	1	8			93
							3	4	23	9							
11	5760	X	5150	-0-	-610	-0-	392	1	4746	3	N	8	2	8			99
							3	4	9	9							
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	405	1	5564	3	N	9	88	1	1	8	19
							3	4	10	9							
01	5921	X	5456	-0-	-465	-0-	405	1	5046	3	N	2	1	8			20
							3	4	2	9							
02	5292	X	4229	-0-	-1063	-0-	360	1	3862	3	N	4	3	8			21
							3	4	4	9							
03	5952	X	370	-0-	-5582	-0-	366	1	3	4	N	1	1	8			21
							1	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

10	845	X	845	-0-	-0-	-0-	838	1	5	4	N	2	2	8			29
							2	9									
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	461	1	452	3	N	5	3	8			31
							5	4	6	9							
12	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	451	1	1537	3	N	10	3	8			38
							8	4	11	9							
01	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	528	1	1525	3	N	14	4	8			48
							7	4	15	9							
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	423	1	2641	3	N	12	3	8			57
							6	4	13	9							
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	464	1	2743	3	N	12	2	8			67
							7	4	13	9							

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

10	3038	X	1030	-0-	-2008	-0-	253	1	743	3	N	30	1	8			154
							1	4	33	9							
11	2610	X	1908	-0-	-702	-0-	72	1	1798	3	N	33	2	8			185
							2	4	36	9							
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	23	1	2528	3	N	38	36	1	2	8	185
							3	4	42	9							
01	1953	X	1565	-0-	-388	-0-	166	1	1388	3	N	9	3	8			191
							1	4	10	9							
02	1792	N	858	-0-	-934	-0-	159	1	676	3	N	19	3	8			207
							2	4	21	9							
03	2604	N	1785	-0-	-819	-0-	297	1	1438	3	N	42	177	1	3	8	69
							4	4	46	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	886	3	N	7					51
							4	4	8	9							
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	862	3	N	4	48	1			7
							4	4	4	9							
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	931	3	N	3					10
							4	4	3	9							
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	2	1	916	3	N	6					16
							4	4	7	9							
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	N	19					35
							5	4	21	9							
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	2	1	1003	3	N	10					45
							5	4	11	9							

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

10	5642	X	2521	-0-	-3121	-0-	622	1	1899	3	N	-0-					155
11	5190	X	2192	-0-	-2998	-0-	602	1	1590	3	N	-0-					155
12	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	622	1	1496	3	N	-0-					155
01	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	622	1	1698	3	N	-0-					155
02	2520	X	1913	-0-	-607	-0-	562	1	1351	3	N	-0-					155
03	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	622	1	1639	3	N	-0-					155

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	457	1	5	4	N	22					49
							24	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	474	1	2	4	N	24	4	8			69
							26	9									
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	517	1	4	4	N	11	1	8			79
							12	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	552	1	4	4	N	20	1	8			98
							22	9									
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	399	1	3	4	N	12	3	8			107
							13	9									
03	527	N	376	-0-	-151	-0-	350	1	4	4	N	20	95	1	2	8	30
							22	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

10	2015	N	552	-0-	-1463	-0-	444	1	48	3	N	52					72
							3	4	57	9							
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	381	1	1689	3	N	127	183	1	3	8	13
							5	4	140	9							
12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	384	1	2502	3	N	80	1	8			92
							5	4	88	9							
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	347	1	1963	3	N	91	180	1	1	8	2
							5	4	100	9							
02	2072	N	531	-0-	-1541	-0-	404	1	87	3	N	34	2	8			34
							3	4	37	9							
03	2542	N	1017	-0-	-1525	-0-	497	1	447	3	N	63	95	1	2	8	-0-
							4	4	69	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	1774	3	7	4	N	18					76
								20	9									
11	2247	N	2247	-0-		-0-	-0-	2214	3	8	4	N	23					99
								25	9									
12	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	1997	3	6	4	N	18					117
								20	9									
01	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	354	1	784	3	N	20					137
								4	4	22	9							
02	980	N	250	-0-		-730	-0-	234	1	4	4	N	11					148
								12	9									
03	1085	N	600	-0-		-485	-0-	240	1	339	3	N	15					163
								4	4	17	9							

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
10	3298	X	3298	-0-		-0-	-0-	3264	3	5	4	N	26					75
								29	9									
11	3030	X	2876	-0-		-154	-0-	2849	3	4	4	N	21					96
								23	9									
12	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	3267	3	5	4	N	25					121
								28	9									
01	4603	X	4603	-0-		-0-	-0-	49	1	4518	3	N	28					149
								5	4	31	9							
02	4447	X	4447	-0-		-0-	-0-	130	1	4280	3	N	29					178
								5	4	32	9							
03	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	161	1	3661	3	N	17	175	1			20
								5	4	19	9							

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
10	1550	N	1410	-0-		-140	-0-	291	1	1102	3	N	12					36
								4	4	13	9							
11	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	315	1	753	3	N	13	1	8			48
								4	4	14	9							
12	1922	N	1234	-0-		-688	-0-	389	1	804	3	N	32					80
								6	4	35	9							
01	1395	N	1276	-0-		-119	-0-	254	1	986	3	N	28	1	8			107
								5	4	31	9							
02	1008	N	301	-0-		-707	-0-	266	1	5	4	N	27	2	8			132
								30	9									
03	1240	N	392	-0-		-848	-0-	340	1	5	4	N	43	163	1	1	8	11
								47	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6809	X	6809	-0-		-0-	-0-	2	1	6795	3	N	4					100
								8	4	4	9							
11	5396	X	5396	-0-		-0-	-0-	42	1	5351	3	N	-0-					100
								3	4									
12	5138	X	5138	-0-		-0-	-0-	51	1	5080	3	N	4					104
								3	4	4	9							
01	5183	X	5183	-0-		-0-	-0-	78	1	5102	3	N	-0-					104
								3	4									
02	4583	X	4583	-0-		-0-	-0-	54	1	4526	3	N	-0-					104
								3	4									
03	5413	X	5413	-0-		-0-	-0-	73	1	5333	3	N	4					108
								3	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4548	-0-		-288		-0-		195	1	4332	3	N	17					142
										2	4	19	9							
11	4680	X	4236	-0-		-444		-0-		178	1	4045	3	N	11	1	8			152
										1	4	12	9							
12	4588	X	4318	-0-		-270		-0-		186	1	4112	3	N	17					169
										1	4	19	9							
01	4557	X	4509	-0-		-48		-0-		192	1	4279	3	N	32	2	8			199
										3	4	35	9							
02	4116	X	3552	-0-		-564		-0-		224	1	3315	3	N	11	1	8			209
										1	4	12	9							
03	4568	X	4568	-0-		-0-		-0-		200	1	4358	3	N	8	161	1	1	8	55
										1	4	9	9							

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

10	3100	X	3052	-0-		-48		-0-		190	1	2862	3	N	-0-					40
11	3180	X	2659	-0-		-521		-0-		191	1	2468	3	N	-0-					40
12	3286	X	783	-0-		-2503		-0-		171	1	612	3	N	-0-					40
01	3286	X	2212	-0-		-1074		-0-		259	1	1953	3	N	-0-					40
02	2940	X	1655	-0-		-1285		-0-		229	1	1426	3	N	-0-					40
03	3038	X	1681	-0-		-1357		-0-		225	1	1456	3	N	-0-					40

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

10	3937	X	3908	-0-		-29		-0-		255	1	3619	3	N	26					44
										5	4	29	9							
11	3810	X	2707	-0-		-1103		-0-		330	1	2358	3	N	14	1	8			57
										4	4	15	9							
12	4030	X	3724	-0-		-306		-0-		2	1	3700	3	N	16					73
										4	4	18	9							
01	4030	X	2455	-0-		-1575		-0-		352	1	2086	3	N	12					85
										4	4	13	9							
02	3640	X	2341	-0-		-1299		-0-		165	1	2163	3	N	9	1	8			93
										3	4	10	9							
03	3906	X	3465	-0-		-441		-0-		290	1	3157	3	N	13					106
										4	4	14	9							

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

10	1488	N	1149	-0-		-339		-0-		718	1	362	3	N	54					59
										10	4	59	9							
11	1185	N	1185	-0-		-0-		-0-		754	1	362	3	N	54	3	8			110
										10	4	59	9							
12	1209	N	762	-0-		-447		-0-		744	1	6	4	N	11	66	1			55
										12	9									
01	1147	N	1126	-0-		-21		-0-		899	1	173	3	N	40	2	8			93
										10	4	44	9							
02	1400	N	1400	-0-		-0-		-0-		576	1	694	3	N	107	193	1	5	8	2
										12	4	118	9							
03	1388	N	1388	-0-		-0-		-0-		679	1	630	3	N	61	3	8			60
										12	4	67	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3286	X	2435	-0-		-851	-0-	356	1	2041	3	N	33					102
								2	4	36	9							
11	3390	X	2847	-0-		-543	-0-	331	1	2487	3	N	25	2	8			125
								1	4	28	9							
12	3503	X	3018	-0-		-485	-0-	332	1	2611	3	N	64	130	1	1	8	58
								5	4	70	9							
01	3503	X	704	-0-		-2799	-0-	189	1	514	3	N	1					59
								1	9									
02	2660	X	2002	-0-		-658	-0-	434	1	1540	3	N	24	2	8			81
								2	4	26	9							
03	3007	X	1281	-0-		-1726	-0-	441	1	816	3	N	20	1	8			100
								2	4	22	9							

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6123	X	6123	-0-		-0-	-0-	2	1	6118	3	N	-0-					88
								3	4									
11	5830	X	5830	-0-		-0-	-0-	2	1	5825	3	N	-0-					88
								3	4									
12	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-	2	1	3365	3	N	-0-					88
								3	4									
01	6624	X	6624	-0-		-0-	-0-	2	1	6619	3	N	-0-					88
								3	4									
02	4947	X	4947	-0-		-0-	-0-	2	1	4942	3	N	-0-					88
								3	4									
03	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	2	1	3495	3	N	-0-					88
								3	4									

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. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5518	X	3534	-0-		-1984	-0-	622	1	2828	3	N	66					96
								11	4	73	9							
11	5340	X	3138	-0-		-2202	-0-	602	1	2423	3	N	92	3	8			185
								12	4	101	9							
12	6067	X	6067	-0-		-0-	-0-	622	1	5367	3	N	61	190	1	1	8	55
								11	4	67	9							
01	4588	X	1203	-0-		-3385	-0-	622	1	564	3	N	12					67
								4	4	13	9							
02	3696	X	1264	-0-		-2432	-0-	533	1	696	3	N	27	1	8			93
								5	4	30	9							
03	6076	X	3853	-0-		-2223	-0-	622	1	3195	3	N	26	3	8			116
								7	4	29	9							

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	844	X	844	-0-		-0-	-0-	840	1	4	9	N	4	4	8			52
11	853	X	853	-0-		-0-	-0-	840	1	13	9	N	12	12	8			52
12	879	X	879	-0-		-0-	-0-	868	1	11	9	N	10	10	8			52
01	837	X	286	-0-		-551	-0-	280	1	6	9	N	5	5	8			52
02	784	X	-0-	-0-		-784	-0-					N	-0-					52
03	868	X	12	-0-		-856	-0-	12	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					69
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					69

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
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	463	1	14	4	N	3	3	8			93
							3	9									
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	420	1	10	4	N	5	5	8			93
							6	9									
12	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	1			N	-0-					93
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					93
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					93
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93

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
10	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	149	1	3106	3	N	54	1	8			271
							3	4	59	9							
11	3450	X	2954	-0-	-496	-0-	175	1	2701	3	N	67					338
							4	4	74	9							
12	3565	X	1592	-0-	-1973	-0-	236	1	1330	3	N	22	1	8			359
							2	4	24	9							
01	3565	X	503	-0-	-3062	-0-	138	1	353	3	N	10					369
							1	4	11	9							
02	2996	X	1357	-0-	-1639	-0-	665	1	645	3	N	40	164	1	1	8	244
							3	4	44	9							
03	3317	X	2446	-0-	-871	-0-	903	1	1498	3	N	36	3	8			277
							5	4	40	9							

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
10	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	2	1	3492	3	N	-0-					44
11	4410	X	2316	-0-	-2094	-0-	2	1	2314	3	N	-0-					44
12	4557	X	2284	-0-	-2273	-0-	2	1	2282	3	N	-0-					44
01	4557	X	2733	-0-	-1824	-0-	2	1	2731	3	N	-0-					44
02	3612	X	1569	-0-	-2043	-0-	2	1	1567	3	N	-0-					44
03	3503	X	516	-0-	-2987	-0-	516	3			N	-0-					44

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
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	64	1	4431	3	N	-0-					7
11	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	76	1	3539	3	N	1					8
							1	9									
12	4402	X	3910	-0-	-492	-0-	84	1	3824	3	N	2					10
							2	9									
01	4495	X	3630	-0-	-865	-0-	90	1	3539	3	N	1					11
							1	9									
02	4060	X	1753	-0-	-2307	-0-	129	1	1623	3	N	1					12
							1	9									
03	4495	X	1654	-0-	-2841	-0-	123	1	1529	3	N	2					14
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2890	-0-	-799	-0-	135	1	2755	3	N	-0-					19
11	3300	X	2709	-0-	-591	-0-	113	1	2596	3	N	-0-					19
12	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	115	1	2752	3	N	-0-					19
01	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	106	1	3031	3	N	-0-					19
02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	67	1	3091	3	N	-0-					19
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	57	1	3249	3	N	1					20
							1	9									

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
10	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3488	3	4	9	N	4					18
11	3390	X	2170	-0-	-1220	-0-	2159	3	11	9	N	10					28
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	154	1	2876	3	N	6					34
							7	9									
01	3503	X	1111	-0-	-2392	-0-	276	1	828	3	N	6					40
							7	9									
02	3164	X	1498	-0-	-1666	-0-	165	1	1323	3	N	9					49
							10	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	167	1	3533	3	N	9	1	8			57
							10	9									

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
10	1426	X	271	-0-	-1155	-0-	271	1			N	-0-					42
11	1380	X	380	-0-	-1000	-0-	371	1	1	4	N	7	2	8			47
							8	9									
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	1			N	-0-					47
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	131	1	1	4	N	7	1	8			53
							8	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	1	1	4	N	11	6	8			58
							12	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	444	1	611	3	N	3	3	8			58
							3	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	192	1	2998	3	N	43	178	1			4
							47	9									
11	3480	X	2721	-0-	-759	-0-	187	1	2514	3	N	18					22
							20	9									
12	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	238	1	3081	3	N	10					32
							11	9									
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	224	1	3434	3	N	2					34
							2	9									
02	3248	X	3088	-0-	-160	-0-	226	1	2847	3	N	14					48
							15	9									
03	3317	X	176	-0-	-3141	-0-	166	1	10	9	N	9					57

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	5	-0-	-336	-0-	2	1	3	4	N	-0-					149
11	60	X	6	-0-	-54	-0-	2	1	3	4	N	1	1	8			149
							1	9									
12	12	X	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	4	N	-0-					149
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	524	1	8	4	N	3	1	8			151
							3	9									
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	470	1	3	4	N	3	3	8			151
							3	9									
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	551	1	3	4	N	1	1	8			151
							1	9									

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	4804	-0-	-1923	-0-	2	1	4799	3	N	-0-					45
							3	4									
11	6480	X	3768	-0-	-2712	-0-	2	1	3762	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
12	6262	X	1046	-0-	-5216	-0-	2	1	1041	3	N	-0-					45
							3	4									
01	5487	X	2666	-0-	-2821	-0-	593	1	2069	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
02	4424	X	1639	-0-	-2785	-0-	540	1	1093	3	N	3	3	8			45
							3	4	3	9							
03	4805	X	1528	-0-	-3277	-0-	566	1	958	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	6	-0-	-986	-0-	2	1	4	4	N	-0-					37
11	960	X	49	-0-	-911	-0-	2	1	28	4	N	17	2	8			52
							19	9									
12	961	X	15	-0-	-946	-0-	2	1	11	4	N	2					54
							2	9									
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	901	1	6	4	N	-0-					54
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	698	1	16	4	N	5	1	8			58
							6	9									
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	7	4	N	2	1	8			59
							2	9									

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
10	4588	X	19	-0-	-4569	-0-	2	1	15	3	N	-0-					66
							2	4									
11	4440	X	5	-0-	-4435	-0-	2	1	3	4	N	-0-					66
12	4588	X	3	-0-	-4585	-0-	1	1	2	4	N	-0-					66
01	3720	X	5	-0-	-3715	-0-	2	1	3	4	N	-0-					66
02	196	X	5	-0-	-191	-0-	2	1	3	4	N	-0-					66
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	2	1	3	4	N	1	1	8			66
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	839	1	2123	3	N	22					102
							3	4	24	9							
11	2100	X	2050	-0-	-50	-0-	713	1	1330	3	N	6	2	8			106
							7	9									
12	2170	X	798	-0-	-1372	-0-	778	1	2	4	N	16	1	8			121
							18	9									
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	789	1	2231	3	N	24	1	8			144
							2	4	26	9							
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	723	1	1346	3	N	23	4	8			163
							2	4	25	9							
03	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	788	1	686	3	N	16	167	1	2	8	10
							1	4	18	9							

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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					38
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					38
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					38
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					38
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					38
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	2	1	4965	3	N	-0-					23
11	4770	X	4495	-0-	-275	-0-	2	1	4492	3	N	1					24
							1	9									
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	2	1	5381	3	N	-0-					24
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	2	1	5446	3	N	-0-					24
02	4480	X	2722	-0-	-1758	-0-	2	1	2720	3	N	-0-					24
03	5146	X	3890	-0-	-1256	-0-	2	1	3888	3	N	-0-					24

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	627	-0-	-427	-0-	2	1	625	3	N	-0-					4
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	N	-0-					4
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	N	-0-					4
01	620	X	522	-0-	-98	-0-	1	1	521	3	N	-0-					4
02	616	X	591	-0-	-25	-0-	1	1	590	3	N	-0-					4
03	682	X	590	-0-	-92	-0-	1	1	589	3	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	8872	-0-	-676	-0-	2	1	8726	3	N	114	163	1			80
							19	4	125	9							
11	9150	X	8903	-0-	-247	-0-	2	1	8770	3	N	102	93	1	1	8	88
							19	4	112	9							
12	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	2	1	9544	3	N	88	1	8			175
							21	4	97	9							
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	2	1	9432	3	N	113	280	1	1	8	7
							22	4	124	9							
02	8316	X	7470	-0-	-846	-0-	2	1	7400	3	N	46	2	8			51
							17	4	51	9							
03	9672	X	9508	-0-	-164	-0-	2	1	9418	3	N	62	1	8			112
							20	4	68	9							

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

10	5208	X	18	-0-	-5190	-0-	2	1	16	3	N	-0-					80
11	5040	X	2	-0-	-5038	-0-	2	1			N	-0-					80
12	5208	X	2	-0-	-5206	-0-	2	1			N	-0-					80
01	4309	X	127	-0-	-4182	-0-	127	1			N	-0-					80
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	886	1	6	9	N	5	4	8			81
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	734	1	6	9	N	5	4	8			82

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

10	7440	X	41	-0-	-7399	-0-	30	1	3	4	N	7					177
							8	9									
11	7200	X	27	-0-	-7173	-0-	3	1	8	3	N	12	181	1			8
							3	4	13	9							
12	6355	X	108	-0-	-6247	-0-	106	1	2	4	N	-0-					8
01	1829	X	61	-0-	-1768	-0-	57	1	4	4	N	-0-					8
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	493	1	4	4	N	5	5	8			8
							6	9									
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	339	1	4	4	N	-0-					8

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	2418	X	38	-0-		-2380	-0-	2	1	4	4	N	29					119
								32	9									
11	2340	X	8	-0-		-2332	-0-	2	1	4	4	N	2	2	8			119
								2	9									
12	2418	X	47	-0-		-2371	-0-	2	1	41	3	N	-0-					119
								4	4									
01	2418	X	523	-0-		-1895	-0-	513	1	4	4	N	5	4	8			120
								6	9									
02	2184	X	311	-0-		-1873	-0-	297	1	4	4	N	9	9	8			120
								10	9									
03	448	X	448	-0-		-0-	-0-	436	1	4	4	N	7	6	8			121
								8	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					32
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					33
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

10	5642	X	5341	-0-		-301	-0-	5279	3	6	4	N	51					90
								56	9									
11	5340	X	4983	-0-		-357	-0-	4937	3	5	4	N	37					127
								41	9									
12	5549	X	5272	-0-		-277	-0-	5204	3	6	4	N	56	178	1			5
								62	9									
01	5549	X	5211	-0-		-338	-0-	5153	3	6	4	N	47					52
								52	9									
02	5012	X	4519	-0-		-493	-0-	4475	3	5	4	N	35					87
								39	9									
03	5332	X	5228	-0-		-104	-0-	5181	3	6	4	N	37					124
								41	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

10	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-	145	1	3598	3	N	-0-					19
								11	4									
11	3607	X	3607	-0-		-0-	-0-	129	1	3465	3	N	2	2	8			19
								11	4	2	9							
12	3844	X	3465	-0-		-379	-0-	135	1	3318	3	N	1	1	8			19
								11	4	1	9							
01	3844	X	3210	-0-		-634	-0-	138	1	3059	3	N	2	2	8			19
								11	4	2	9							
02	3472	X	2359	-0-		-1113	-0-	143	1	2203	3	N	3	3	8			19
								10	4	3	9							
03	3751	X	2411	-0-		-1340	-0-	173	1	2225	3	N	2	2	8			19
								11	4	2	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	322	1	4708	3	N	30					111
							9	4	33	9							
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	235	1	3950	3	N	23	1	8			133
							9	4	25	9							
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	194	1	4900	3	N	22					155
							10	4	24	9							
01	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	318	1	3551	3	N	45	134	1	1	8	65
							10	4	50	9							
02	3892	X	240	-0-	-3652	-0-	214	1	7	4	N	17					82
							19	9									
03	4309	X	398	-0-	-3911	-0-	344	1	23	3	N	21	48	1	1	8	54
							8	4	23	9							

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	4	2	9	N	2	1	8			137
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	176	1	3	4	N	20	6	8			151
							22	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	279	1	1086	3	N	82	8	8			225
							3	4	90	9							
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	272	1	1648	3	N	115	194	1	7	8	139
							3	4	127	9							

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4234	-0-	1134	1134	2	1	4190	3	N	28	1	8			134
							11	4	31	9							
11	5358	X	4224	-0-	-1134	-0-	2	1	4194	3	N	20	3	8			151
							6	4	22	9							
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	2	1	3833	3	N	23	1	8			173
							7	4	25	9							
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	12	1	8			184
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	32	1	8			215
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	20	2	8			233

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 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
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	N	-0-					-0-
							3	4									
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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. (I) GAS 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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	817	1	940	3	N	2	2	8			124
							2	9									
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	654	1	796	3	N	6	6	8			124
							7	9									
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	440	1	606	3	N	4	4	8			124
							4	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	477	1	750	3	N	13	4	8			133
							1	4	14	9							
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	660	1	568	3	N	13	5	8			141
							1	4	14	9							
03	1054	N	274	-0-	-780	-0-	198	1	75	3	N	1	1	8			141
							1	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1399	-0-	-1763	-0-	277	1	1105	3	N	8					106
							8	4	9	9							
11	2430	X	579	-0-	-1851	-0-	276	1	284	3	N	10	1	8			115
							8	4	11	9							
12	1891	X	1067	-0-	-824	-0-	168	1	881	3	N	9					124
							8	4	10	9							
01	1891	X	1413	-0-	-478	-0-	256	1	1136	3	N	12					136
							8	4	13	9							
02	1708	X	1044	-0-	-664	-0-	226	1	802	3	N	8					144
							7	4	9	9							
03	1395	X	1154	-0-	-241	-0-	358	1	736	3	N	45	169	1			20
							10	4	50	9							

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	8172	-0-	-74	-0-	2	1	8137	3	N	25					89
							5	4	28	9							
11	8040	X	6779	-0-	-1261	-0-	2	1	6742	3	N	28	57	1	1	8	59
							4	4	31	9							
12	8308	X	7120	-0-	-1188	-0-	2	1	7089	3	N	23					82
							4	4	25	9							
01	8308	X	7440	-0-	-868	-0-	2	1	7435	3	N	3	1	8			84
							3	9									
02	7392	X	7019	-0-	-373	-0-	2	1	7016	3	N	1	1	8			84
							1	9									
03	8184	X	7264	-0-	-920	-0-	2	1	7201	3	N	49	1	8			132
							7	4	54	9							

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	364	-0-	-256	-0-	362	1	2	4	N	-0-					66
11	600	X	22	-0-	-578	-0-	2	1	20	3	N	-0-					66
12	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	1			N	-0-					66
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	N	1	1	8			66
							1	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	1	1	9	N	1	1	8			66
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	512	1	1080	3	N	2	2	8			66
							2	9									

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
10	5301	X	841	-0-	-4460	-0-	2	1	839	3	N	-0-					9
11	4980	X	960	-0-	-4020	-0-	2	1	958	3	N	-0-					9
12	5146	X	2151	-0-	-2995	-0-	2	1	2149	3	N	-0-					9
01	5146	X	3093	-0-	-2053	-0-	322	1	2771	3	N	-0-					9
02	3556	X	3162	-0-	-394	-0-	2	1	3160	3	N	-0-					9
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	2	1	3689	3	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	303	1	2111	3	N	15					54
							10	4	17	9							
11	2460	X	374	-0-	-2086	-0-	367	1	6	4	N	1	1	8			54
							1	9									
12	2542	X	450	-0-	-2092	-0-	391	1	38	3	N	13					67
							7	4	14	9							
01	2542	X	764	-0-	-1778	-0-	404	1	341	3	N	10	1	8			76
							8	4	11	9							
02	2296	X	728	-0-	-1568	-0-	262	1	445	3	N	12	1	8			87
							8	4	13	9							
03	2449	X	166	-0-	-2283	-0-	150	1	7	4	N	8	76	1			19
							9	9									

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
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	86	1	829	3	N	-0-					242
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	176	1	1150	3	N	6	1	8			247
							1	4	7	9							
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	2	1	1254	3	N	33	187	1	1	8	92
							3	4	36	9							
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	100	1	1330	3	N	25	2	8			115
							3	4	28	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	156	1	1162	3	N	32	1	8			146
							2	4	35	9							
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	N	2					148
							2	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2	2	8			118
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	1	12	9	N	11	7	8			122
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	256	1	68	9	N	62	8	8			176
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	327	1	699	3	N	69	174	1	7	8	64
							76	9									

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
10	1767	X	436	-0-	-1331	-0-	336	1	99	3	N	1	118	1			22
							1	9									
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	252	1	3525	3	N	2	2	8			22
							2	9									
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	237	1	3995	3	N	27	2	8			47
							3	4	30	9							
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	385	1	3940	3	N	25	3	8			69
							2	4	28	9							
02	3528	X	2846	-0-	-682	-0-	96	1	2713	3	N	31	1	8			99
							3	4	34	9							
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	90	1	4202	3	N	58	1	8			156
							5	4	64	9							

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
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2	1	2192	3	N	27					62
							2	4	30	9							
11	1860	X	49	-0-	-1811	-0-	2	1	36	3	N	9	1	8			70
							1	4	10	9							
12	1922	X	22	-0-	-1900	-0-	2	1	2	4	N	16	1	8			85
							18	9									
01	1922	X	562	-0-	-1360	-0-	558	1	4	9	N	4	1	8			88
02	1736	X	1057	-0-	-679	-0-	451	1	595	3	N	8	4	8			92
							2	4	9	9							
03	1922	X	768	-0-	-1154	-0-	767	1	1	9	N	1	1	8			92

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
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	2	1	4622	3	N	16					41
							12	4	18	9							
11	4530	X	3989	-0-	-541	-0-	2	1	3966	3	N	8	1	8			48
							12	4	9	9							
12	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	2	1	4387	3	N	20					68
							13	4	22	9							
01	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	2	1	4496	3	N	16					84
							13	4	18	9							
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	2	1	4225	3	N	15					99
							12	4	17	9							
03	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	2	1	4502	3	N	12					111
							13	4	13	9							

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	2	1	4267	3	N	10					206
							2	4	11	9							
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	2	1	4333	3	N	7					213
							1	4	8	9							
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	2	1	4228	3	N	14					227
							1	4	15	9							
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	2	1	4691	3	N	12					239
							1	4	13	9							
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	2	1	4207	3	N	6					245
							1	4	7	9							
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	2	1	4575	3	N	8					253
							1	4	9	9							

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
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	92	1	2320	3	N	26					70
							9	4	29	9							
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	97	1	2216	3	N	28	1	8			97
							3	4	31	9							
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	99	1	2413	3	N	39	124	1			12
							9	4	43	9							
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	92	1	2404	3	N	33	1	8			44
							9	4	36	9							
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	79	1	2299	3	N	44					88
							9	4	48	9							
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	95	1	2544	3	N	37	123	1	1	8	1
							9	4	41	9							

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
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	121	1	2395	3	N	10					103
							1	4	11	9							
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	123	1	2329	3	N	22					125
							1	4	24	9							
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	118	1	2446	3	N	55	170	1			10
							3	4	61	9							
01	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	112	1	2220	3	N	21					31
							1	4	23	9							
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	111	1	2338	3	N	21					52
							2	4	23	9							
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	121	1	2657	3	N	40	65	1	1	8	26
							3	4	44	9							

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	975	-0-	-110	-0-	2	1	919	3	N	44	162	1			32
							6	4	48	9							
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	942	3	N	21					53
							6	4	23	9							
12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	2	1	994	3	N	29					82
							6	4	32	9							
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	2	1	1013	3	N	30					112
							6	4	33	9							
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	2	1	936	3	N	69	164	1			17
							7	4	76	9							
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	2	1	1131	3	N	37					54
							7	4	41	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
							11	4									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
							11	4									
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
							11	4									
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
							11	4									
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
							10	4									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
							11	4									

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	N	100	175	1			-0-
							6	4	110	9							
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	N	-0-					-0-
							3	4									
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	2	1	561	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	2	1	490	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	2	1	516	3	N	-0-					-0-
							3	4									

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	X	-0-	-0-	-146	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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

10	1023	N	629	-0-	-394	-0-	3	1	552	3	N	57	165	1			93
							11	4	63	9							
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	592	3	N	40	1	8			132
							6	4	44	9							
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	3	1	894	3	N	97	1	8			228
							12	4	107	9							
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	3	1	838	3	N	84	182	1	3	8	127
							11	4	92	9							
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	2	1	500	3	N	61	1	8			187
							8	4	67	9							
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	3	1	867	3	N	70	2	8			255
							12	4	77	9							

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

10	961	N	737	-0-	-224	-0-	459	1	244	3	N	20	76	1			125
							12	4	22	9							
11	900	N	646	-0-	-254	-0-	441	1	173	3	N	21					146
							9	4	23	9							
12	682	N	396	-0-	-286	-0-	378	1	11	4	N	6					152
							7	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	408	1	1079	3	N	38					190
							13	4	42	9							
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	341	1	652	3	N	42	1	8			231
							11	4	46	9							
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	372	1	440	3	N	28					259
							10	4	31	9							

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

10	2511	N	1677	-0-	-834	-0-	280	1	1227	3	N	146	173	1	1	8	273
							9	4	161	9							
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	3	N	105	2	8			376
							6	4	116	9							
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	20	1	2467	3	N	103	154	1	2	8	323
							10	4	113	9							
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	174	1	1947	3	N	46	3	8			366
							7	4	51	9							
02	1988	N	1119	-0-	-869	-0-	140	1	929	3	N	41	1	8			406
							5	4	45	9							
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	262	1	2525	3	N	29	162	1	2	8	271
							5	4	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	615	-0-	-1121	-0-	203	1	408	3	N	4					18
							4	9									
11	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	98	1	1534	3	N	12					30
							1	4	13	9							
12	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	87	1	935	3	N	9					39
							1	4	10	9							
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	61	1	1442	3	N	16	1	8			54
							1	4	18	9							
02	1540	N	1460	-0-	-80	-0-	91	1	1363	3	N	5					59
							6	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	173	1	1563	3	N	4					63
							4	9									

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
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	2	1	7711	3	N	7					65
							1	4	8	9							
11	7800	X	6905	-0-	-895	-0-	2	1	6890	3	N	11					76
							1	4	12	9							
12	8060	X	6303	-0-	-1757	-0-	2	1	6293	3	N	6					82
							1	4	7	9							
01	8060	X	1200	-0-	-6860	-0-	1	1	1199	3	N	-0-					82
02	7280	X	779	-0-	-6501	-0-	1	1	778	3	N	-0-					82
03	7719	X	488	-0-	-7231	-0-	1	1	487	3	N	-0-					82

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
10	1612	N	851	-0-	-761	-0-	824	1	3	4	N	22	4	8			158
							24	9									
11	1560	N	732	-0-	-828	-0-	716	1	1	4	N	14	11	8			161
							15	9									
12	1302	N	841	-0-	-461	-0-	812	1	3	4	N	24	12	8			173
							26	9									
01	837	N	344	-0-	-493	-0-	326	1	3	4	N	14	5	8			182
							15	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	724	1	3	4	N	33	17	8			198
							36	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1058	1	3	4	N	50	172	1	17	8	59
							55	9									

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
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2	1	2673	3	N	17					41
							2	4	19	9							
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2	1	2575	3	N	16	1	8			56
							1	4	18	9							
12	2542	N	2225	-0-	-317	-0-	2	1	2212	3	N	9					65
							1	4	10	9							
01	2542	N	2155	-0-	-387	-0-	2	1	2132	3	N	17					82
							2	4	19	9							
02	2296	N	1693	-0-	-603	-0-	2	1	1679	3	N	10	1	8			91
							1	4	11	9							
03	2232	N	1587	-0-	-645	-0-	2	1	1575	3	N	8	1	8			98
							1	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1116	N	768	-0-	-348	-0-	731	1	12	4	N	23	1	8			178
							25	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	812	1	208	3	N	84	169	1	6	8	87
							15	4	92	9							
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	637	1	12	4	N	24	5	8			106
							26	9									
01	775	N	280	-0-	-495	-0-	258	1	11	4	N	10	2	8			114
							11	9									
02	1036	N	402	-0-	-634	-0-	367	1	12	4	N	21	5	8			130
							23	9									
03	682	N	295	-0-	-387	-0-	285	1	8	4	N	2	2	8			130
							2	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

10	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	2	1	1491	3	N	2					74
							3	4	2	9							
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	2	1	1474	3	N	6					80
							1	4	7	9							
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	2	1	1981	3	N	5					85
							4	4	6	9							
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	2	1	1861	3	N	15					100
							4	4	17	9							
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	2	1	1757	3	N	10	1	8			109
							4	4	11	9							
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2	1	2076	3	N	10					119
							4	4	11	9							

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	5	1	6911	3	N	-0-					126
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	5	1	6552	3	N	-0-					126
12	6789	X	6757	-0-	-32	-0-	5	1	6752	3	N	-0-					126
01	6913	X	6268	-0-	-645	-0-	5	1	6263	3	N	-0-					126
02	6244	X	5839	-0-	-405	-0-	5	1	5834	3	N	-0-					126
03	6913	X	6087	-0-	-826	-0-	5	1	6082	3	N	-0-					126

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2	1	3177	3	N	-0-					188
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	2	1	3315	3	N	-0-					188
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	2	1	3541	3	N	-0-					188
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	2	1	3585	3	N	1	1	8			188
							1	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	2	1	3528	3	N	-0-					188
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	2	1	3815	3	N	-0-					188

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
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	443	1	933	3	N	50	96	1			78
							2	4	55	9							
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	431	1	1166	3	N	69					147
							4	4	76	9							
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	417	1	465	3	N	22	1	8			168
							2	4	24	9							
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	450	1	454	3	N	58	1	8			225
							3	4	64	9							
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	376	1	552	3	N	40	168	1	2	8	95
							2	4	44	9							
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	288	1	1247	3	N	75	1	8			169
							5	4	83	9							

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
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	622	1	1202	3	N	5	102	1			3
							4	4	6	9							
11	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	602	1	726	3	N	15	2	8			16
							5	4	17	9							
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	542	1	2093	3	N	19	2	8			33
							10	4	21	9							
01	3100	N	3880	-0-	780	780	622	1	3219	3	N	26	2	8			57
							10	4	29	9							
02	2800	N	2939	-0-	139	919	502	1	2419	3	N	10	1	8			66
							7	4	11	9							
03	3100	N	4287	-0-	1187	2106	622	1	3639	3	N	15	1	8			80
							9	4	17	9							

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
10	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	221	1	3390	3	N	19	1	8			69
							4	4	21	9							
11	3870	X	2258	-0-	-1612	-0-	224	1	2018	3	N	13	2	8			80
							2	4	14	9							
12	3999	X	2384	-0-	-1615	-0-	250	1	2117	3	N	12	1	8			91
							4	4	13	9							
01	3627	X	2940	-0-	-687	-0-	396	1	2513	3	N	24	3	8			112
							5	4	26	9							
02	3276	X	3111	-0-	-165	-0-	92	1	2980	3	N	31	3	8			140
							5	4	34	9							
03	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	101	1	2916	3	N	34	168	1	2	8	4
							6	4	37	9							

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
10	4495	X	3996	-0-	-499	-0-	243	1	3718	3	N	29	68	1	1	8	39
							3	4	32	9							
11	4350	X	3702	-0-	-648	-0-	221	1	3447	3	N	28	2	8			65
							3	4	31	9							
12	4495	X	3875	-0-	-620	-0-	260	1	3568	3	N	39	2	8			102
							4	4	43	9							
01	4495	X	3688	-0-	-807	-0-	376	1	3255	3	N	48	2	8			148
							4	4	53	9							
02	3836	X	3354	-0-	-482	-0-	94	1	3201	3	N	51	160	1	3	8	36
							3	4	56	9							
03	3999	X	3970	-0-	-29	-0-	98	1	3837	3	N	30	2	8			64
							2	4	33	9							

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	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

10	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	2	1	7679	3	N	-0-					38
							3	4									
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	2	1	6679	3	N	4					42
							4	9									
12	5022	X	1303	-0-	-3719	-0-	2	1	1299	3	N	1					43
							1	4	1	9							
01	5022	X	1930	-0-	-3092	-0-	2	1	1925	3	N	2					45
							1	4	2	9							
02	4536	X	4380	-0-	-156	-0-	2	1	4375	3	N	2					47
							1	4	2	9							
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	2	1	5384	3	N	10					57
							11	9									

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	92	1	5045	3	N	20					114
							2	4	22	9							
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	96	1	7235	3	N	22					136
							2	4	24	9							
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	97	1	6924	3	N	22					158
							2	4	24	9							
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	85	1	6790	3	N	10					168
							1	4	11	9							
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	121	1	6231	3	N	11	1	8			178
							1	4	12	9							
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	166	1	7315	3	N	92	188	1	1	8	81
							4	4	101	9							

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

10	3100	N	3256	-0-	156	354	150	1	3103	3	N	3					62
							3	9									
11	3000	N	2984	-0-	-16	338	154	1	2817	3	N	11					73
							1	4	12	9							
12	3310	X	2972	-0-	-338	-0-	169	1	2790	3	N	11					84
							1	4	12	9							
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	39	1	2590	3	N	11					95
							1	4	12	9							
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2	1	2679	3	N	10					105
							1	4	11	9							
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2	1	2539	3	N	3					108
							1	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2013	X	2013	-0-		-0-	-0-	261	1	1740	3	N	7					66
								4	4	8	9							
11	1954	X	1954	-0-		-0-	-0-	244	1	1707	3	N	-0-					66
								3	4									
12	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-	243	1	1905	3	N	7					73
								4	4	8	9							
01	2015	N	1515	-0-		-500	-0-	45	1	1467	3	N	-0-					73
								3	4									
02	1820	N	1314	-0-		-506	-0-	2	1	1309	3	N	-0-					73
								3	4									
03	2378	N	2378	-0-		-0-	-0-	2	1	2368	3	N	4					77
								4	4	4	9							

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. GAS	(I) 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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	74	81	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2945	X	2620	-0-		-325	-0-	2	1	2617	3	N	1					51
								1	9									
11	2640	X	2464	-0-		-176	-0-	2	1	2462	3	N	-0-					51
12	2790	X	2407	-0-		-383	-0-	2	1	2405	3	N	-0-					51
01	2790	X	2487	-0-		-303	-0-	2	1	2485	3	N	-0-					51
02	2520	X	2222	-0-		-298	-0-	2	1	2219	3	N	1	1	8			51
								1	9									
03	2635	X	2403	-0-		-232	-0-	2	1	2401	3	N	-0-					51

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1805	X	1805	-0-		-0-	-0-	403	1	1372	3	N	20					105
								8	4	22	9							
11	1914	X	1914	-0-		-0-	-0-	390	1	1471	3	N	45	110	1	1	8	39
								3	4	50	9							
12	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	396	1	1576	3	N	44	66	1			17
								10	4	48	9							
01	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-	337	1	1879	3	N	48					65
								10	4	53	9							
02	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	336	1	1673	3	N	31	1	8			95
								8	4	34	9							
03	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	403	1	1172	3	N	5					100
								7	4	6	9							

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4770	X	4770	-0-		-0-	-0-	209	1	4486	3	N	65	168	1			59
								3	4	72	9							
11	4290	X	4273	-0-		-17	-0-	196	1	3943	3	N	116	124	1	1	8	50
								6	4	128	9							
12	4208	X	4208	-0-		-0-	-0-	191	1	3920	3	N	84	1	8			133
								5	4	92	9							
01	4774	X	2356	-0-		-2418	-0-	265	1	2029	3	N	54	2	8			185
								3	4	59	9							
02	4312	X	2223	-0-		-2089	-0-	248	1	1875	3	N	86	186	1	3	8	82
								5	4	95	9							
03	4774	X	3993	-0-		-781	-0-	245	1	3670	3	N	66	2	8			146
								5	4	73	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2450	-0-	-805	-0-	2	1	2448	3	N	-0-					169
11	3150	X	1586	-0-	-1564	-0-	2	1	1584	3	N	-0-					169
12	3224	X	1744	-0-	-1480	-0-	2	1	1741	3	N	1	143	1			27
							1	9									
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	2	1	4065	3	N	2					29
							2	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	2	1	3707	3	N	5					34
							1	4	6	9							
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	2	1	4707	3	N	-0-					34

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
10	7719	X	7482	-0-	-237	-0-	2	1	7465	3	N	12					98
							2	4	13	9							
11	7470	X	7205	-0-	-265	-0-	2	1	7169	3	N	28					126
							3	4	31	9							
12	7657	X	5253	-0-	-2404	-0-	2	1	5139	3	N	95	219	1			2
							7	4	105	9							
01	7564	X	211	-0-	-7353	-0-	126	1	84	3	N	1	1	8			2
							1	9									
02	6832	X	209	-0-	-6623	-0-	209	1			N	-0-					2
03	7471	X	267	-0-	-7204	-0-	248	1	2	4	N	15	2	8			15
							17	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	2	1	3745	3	N	-0-					188
11	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	2	1	3389	3	N	10					198
							1	4	11	9							
12	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	2	1	3601	3	N	11					209
							1	4	12	9							
01	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	2	1	3764	3	N	13					222
							1	4	14	9							
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	2	1	4005	3	N	12	1	8			233
							1	4	13	9							
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	2	1	4752	3	N	14					247
							2	4	15	9							

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1189	-0-	-516	-0-	216	1	954	3	N	16					93
							1	4	18	9							
11	1590	X	1572	-0-	-18	-0-	209	1	1350	3	N	11					104
							1	4	12	9							
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	216	1	1042	3	N	15					119
							1	4	17	9							
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	177	1	1251	3	N	10					129
							1	4	11	9							
02	1456	N	282	-0-	-1174	-0-	32	1	250	3	N	-0-					129
03	1271	N	232	-0-	-1039	-0-	232	3			N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	2	1	4348	3	N	16					201
							2	4	18	9							
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	2	1	3954	3	N	23					224
							2	4	25	9							
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	2	1	4113	3	N	18					242
							1	4	20	9							
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4105	3	N	39	197	1			84
							2	4	43	9							
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	2	1	4046	3	N	14					98
							1	4	15	9							
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	2	1	4374	3	N	13					111
							1	4	14	9							

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	1765	-0-	-4156	-0-	2	1	1763	3	N	-0-					39
11	5640	X	2601	-0-	-3039	-0-	2	1	2598	3	N	1					40
							1	9									
12	5828	X	2785	-0-	-3043	-0-	2	1	2780	3	N	3					43
							3	9									
01	5828	X	2604	-0-	-3224	-0-	2	1	2596	3	N	5					48
							6	9									
02	4228	X	2565	-0-	-1663	-0-	2	1	2561	3	N	2					50
							2	9									
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	2	1	4272	3	N	21					71
							3	4	23	9							

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	2	1	10178	3	N	-0-					111
11	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	2	1	9888	3	N	-0-					111
12	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	2	1	10575	3	N	-0-					111
01	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	2	1	10636	3	N	-0-					111
02	9240	X	8864	-0-	-376	-0-	2	1	8862	3	N	-0-					111
03	10571	X	7433	-0-	-3138	-0-	2	1	7431	3	N	-0-					111

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	2	1	5362	3	N	4					28
							4	9									
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	2	1	5402	3	N	8					36
							1	4	9	9							
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	2	1	5669	3	N	13					49
							2	4	14	9							
01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	2	1	5792	3	N	18					67
							2	4	20	9							
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	2	1	5272	3	N	15					82
							2	4	17	9							
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	2	1	5633	3	N	3					85
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

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
10	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	2	1	6806	3	N	14					126
							11	4	15	9							
11	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	2	1	6539	3	N	26					152
							13	4	29	9							
12	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	2	1	7090	3	N	55	167	1			40
							13	4	61	9							
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	2	1	7049	3	N	47	1	8			86
							15	4	52	9							
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	2	1	5837	3	N	9					95
							13	4	10	9							
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	2	1	7214	3	N	-0-					95
							7	4									

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

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
10	2015	X	1391	-0-	-624	-0-	179	1	1205	3	N	-0-					186
							7	4									
11	1950	X	1915	-0-	-35	-0-	127	1	1781	3	N	-0-					186
							7	4									
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	95	1	2377	3	N	6	157	1			35
							8	4	7	9							
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	82	1	2852	3	N	5					40
							11	4	6	9							
02	2800	N	3157	-0-	357	357	11	1	3125	3	N	10					50
							10	4	11	9							
03	3100	N	3361	-0-	261	618	39	1	3311	3	N	2					52
							9	4	2	9							

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

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
10	8680	X	8130	-0-	-550	-0-	2	1	8008	3	N	104					196
							6	4	114	9							
11	8400	X	7675	-0-	-725	-0-	2	1	7555	3	N	101	1	8			296
							7	4	111	9							
12	8463	X	7580	-0-	-883	-0-	2	1	7455	3	N	104					400
							9	4	114	9							
01	8339	X	7822	-0-	-517	-0-	2	1	7695	3	N	104	172	1	1	8	331
							11	4	114	9							
02	7476	X	7139	-0-	-337	-0-	2	1	7025	3	N	94					425
							9	4	103	9							
03	8122	X	5452	-0-	-2670	-0-	45	1	5299	3	N	90	335	1	1	8	179
							9	4	99	9							

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7525	-0-	-225	-0-	2	1	7515	3	N	4					32
							4	4	4	9							
11	7230	X	7149	-0-	-81	-0-	2	1	7132	3	N	9					41
							5	4	10	9							
12	7378	X	7346	-0-	-32	-0-	2	1	7328	3	N	9					50
							6	4	10	9							
01	7533	X	7192	-0-	-341	-0-	2	1	7172	3	N	11					61
							6	4	12	9							
02	6804	X	6403	-0-	-401	-0-	2	1	6384	3	N	10					71
							6	4	11	9							
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	2	1	8187	3	N	14					85
							6	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	2	1	5027	3	N	11					167
							13	4	12	9							
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	2	1	4800	3	N	27					194
							15	4	30	9							
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	2	1	5211	3	N	53	224	1	1	8	22
							15	4	58	9							
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	2	1	5421	3	N	31					53
							12	4	34	9							
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	2	1	4447	3	N	27					80
							14	4	30	9							
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	25	1	4049	3	N	17					97
							21	4	19	9							

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3014	3	3	4	N	-0-					3
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2789	3	3	4	N	-0-					3
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3852	3	3	4	N	-0-					3
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	3	3	4	N	-0-					3
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	3	3	4	N	-0-					3
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3629	3	3	4	N	-0-					3

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

10	5394	X	4466	-0-	-928	-0-	4466	3			N	-0-					144
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					144
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					144
01	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	5165	3	1	9	N	1	1	8			144
02	4872	X	3731	-0-	-1141	-0-	3731	3			N	-0-					144
03	5394	X	3132	-0-	-2262	-0-	3132	3			N	-0-					144

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					33
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					35
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5842	-0-	-110	-0-	5836	3	6	4	N	-0-					57
11	5760	X	5310	-0-	-450	-0-	5304	3	6	4	N	-0-					57
12	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	5770	3	6	4	N	-0-					57
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6073	3	7	4	N	6					63
							7	9									
02	5348	X	5214	-0-	-134	-0-	5204	3	6	4	N	4	1	8			66
							4	9									
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5838	3	6	4	N	2					68
							2	9									

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8902	3	2	4	N	11					186
							12	9									
11	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8573	3	2	4	N	11	168	1			29
							12	9									
12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9008	3	2	4	N	15					44
							17	9									
01	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9165	3	3	4	N	19					63
							21	9									
02	7924	X	7373	-0-	-551	-0-	7356	3	2	4	N	14					77
							15	9									
03	8773	X	8651	-0-	-122	-0-	8634	3	2	4	N	14					91
							15	9									

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	360	1	2423	3	N	43	193	1			18
							16	4	47	9							
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	402	1	1485	3	N	27					45
							15	4	30	9							
12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	449	1	1627	3	N	33	39	1			39
							15	4	36	9							
01	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	458	1	908	3	N	25	1	8			63
							15	4	28	9							
02	812	X	62	-0-	-750	-0-	46	1	10	4	N	5					68
							6	9									
03	899	X	426	-0-	-473	-0-	406	1	12	4	N	7					75
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	4216	X	4055	-0-		-161	-0-		148	1	3903	3	N	-0-					199
									4	4									
11	4080	X	4025	-0-		-55	-0-		147	1	3873	3	N	1	1	8			199
									4	4	1	9							
12	4216	X	4159	-0-		-57	-0-		147	1	4007	3	N	1	187	1			13
									4	4	1	9							
01	4412	X	4412	-0-		-0-	-0-		149	1	4244	3	N	9					22
									9	4	10	9							
02	4561	X	4561	-0-		-0-	-0-		17	1	4530	3	N	5					27
									8	4	6	9							
03	5413	X	5413	-0-		-0-	-0-		73	1	5331	3	N	2					29
									7	4	2	9							

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

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
10	2914	X	2846	-0-		-68	-0-		220	1	2622	3	N	-0-					151
									4	4									
11	2820	X	2783	-0-		-37	-0-		201	1	2578	3	N	-0-					151
									4	4									
12	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-		215	1	2760	3	N	1	116	1	1	8	35
									4	4	1	9							
01	2939	X	2939	-0-		-0-	-0-		217	1	2718	3	N	-0-					35
									4	4									
02	2877	X	2877	-0-		-0-	-0-		20	1	2852	3	N	1	1	8			35
									4	4	1	9							
03	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-		86	1	3038	3	N	-0-					35
									4	4									

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
10	4900	X	4900	-0-		-0-	-0-		622	1	4231	3	N	30					157
									14	4	33	9							
11	1828	X	1828	-0-		-0-	-0-		560	1	1239	3	N	17	166	1	1	8	7
									10	4	19	9							
12	3459	X	3459	-0-		-0-	-0-		621	1	2796	3	N	25					32
									14	4	28	9							
01	3401	X	3401	-0-		-0-	-0-		582	1	2775	3	N	27					59
									14	4	30	9							
02	2543	X	2543	-0-		-0-	-0-		555	1	1947	3	N	25	2	8			82
									13	4	28	9							
03	4459	X	4459	-0-		-0-	-0-		562	1	3842	3	N	35					117
									16	4	39	9							

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

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
10	7316	X	6882	-0-		-434	-0-		6867	3	1	4	N	13					141
									14	9									
11	7050	X	7047	-0-		-3	-0-		7033	3	14	9	N	13	1	8			153
12	7428	X	7428	-0-		-0-	-0-		7415	3	13	9	N	12	154	1			11
01	7373	X	7373	-0-		-0-	-0-		7359	3	14	9	N	13					24
02	6677	X	6677	-0-		-0-	-0-		6663	3	14	9	N	13	1	8			36
03	7440	X	6198	-0-		-1242	-0-		51	1	6134	3	N	12					48
									13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	2710	3	1	4	N	8					69
							9	9									
11	2910	X	2711	-0-	-199	-0-	2705	3	6	9	N	5					74
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2791	3	1	4	N	3					77
							3	9									
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	N	3					80
02	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	2366	3	2	9	N	2					82
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2975	3	1	9	N	1					83

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
10	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3404	3	9	9	N	8					70
11	3330	X	2866	-0-	-464	-0-	2863	3	3	9	N	3					73
12	3627	X	3142	-0-	-485	-0-	3140	3	2	9	N	2					75
01	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3357	3			N	-0-					75
02	3276	X	2772	-0-	-504	-0-	2772	3			N	-0-					75
03	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3094	3			N	-0-					75

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
10	7533	X	7466	-0-	-67	-0-	7449	3	2	4	N	14					78
							15	9									
11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7544	3	2	4	N	28	1	8			105
							31	9									
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7797	3	3	4	N	34	113	1	1	8	25
							37	9									
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7724	3	3	4	N	37	2	8			60
							41	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7103	3	1	4	N	6	2	8			64
							7	9									
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8236	3	1	4	N	8	1	8			71
							9	9									

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
10	3007	X	2303	-0-	-704	-0-	212	1	2050	3	N	29					62
							9	4	32	9							
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	178	1	2403	3	N	30					92
							3	4	33	9							
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	184	1	2953	3	N	43					135
							9	4	47	9							
01	2294	X	2027	-0-	-267	-0-	187	1	1803	3	N	25					160
							9	4	28	9							
02	2436	X	1509	-0-	-927	-0-	146	1	1353	3	N	4					164
							6	4	4	9							
03	3193	X	1886	-0-	-1307	-0-	148	1	1710	3	N	18	174	1			8
							8	4	20	9							

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
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	270	1	2191	3	N	31					57
							2	4	34	9							
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	309	1	1832	3	N	24					81
							1	4	26	9							
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	289	1	2267	3	N	25					106
							2	4	28	9							
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	276	1	2061	3	N	25					131
							2	4	28	9							
02	2016	N	1086	-0-	-930	-0-	276	1	806	3	N	4	1	8			134
							4	9									
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	329	1	1772	3	N	24	153	1			5
							2	4	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	364	1	3246	3	N	7					71
							3	4	8	9							
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	323	1	2567	3	N	12					83
							1	4	13	9							
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3699	3	2	4	N	13					96
							14	9									
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	480	1	3035	3	N	12					108
							1	4	13	9							
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	560	1	3264	3	N	11					119
							1	4	12	9							
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	620	1	3392	3	N	13					132
							1	4	14	9							

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

10	6696	X	6477	-0-	-219	-0-	2	1	6466	3	N	7					76
							1	4	8	9							
11	6510	X	6052	-0-	-458	-0-	2	1	6036	3	N	12					88
							1	4	13	9							
12	6758	X	6160	-0-	-598	-0-	2	1	6155	3	N	3					91
							3	9									
01	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	2	1	6545	3	N	1					92
							1	9									
02	6104	X	6097	-0-	-7	-0-	2	1	6094	3	N	1					93
							1	9									
03	6479	X	6402	-0-	-77	-0-	2	1	6386	3	N	12					105
							1	4	13	9							

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	2	1	6430	3	N	-0-					166
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	2	1	6807	3	N	6					172
							7	9									
12	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	2	1	6555	3	N	4					176
							4	9									
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	2	1	6715	3	N	14	168	1			22
							1	4	15	9							
02	6160	X	5144	-0-	-1016	-0-	2	1	5128	3	N	12					34
							1	4	13	9							
03	6820	X	5062	-0-	-1758	-0-	2	1	5046	3	N	12					46
							1	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	918	-0-		-1500	-0-		399	1	504	3	N	11					63
									3	4	12	9							
11	2340	X	814	-0-		-1526	-0-		364	1	435	3	N	11					74
									3	4	12	9							
12	2418	X	1677	-0-		-741	-0-		387	1	1276	3	N	10					84
									3	4	11	9							
01	1885	X	1885	-0-		-0-	-0-		348	1	1534	3	N	-0-					84
									3	4									
02	1205	X	1205	-0-		-0-	-0-		302	1	900	3	N	-0-					84
									3	4									
*03	1674	X	1454	-0-		-220	-0-		334	1	1117	3	N	-0-					84
									3	4									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

10	3781	X	3781	-0-		-0-	-0-		3768	3	13	9	N	12					62
11	3204	X	3204	-0-		-0-	-0-		3197	3	7	9	N	6					68
12	3420	X	3420	-0-		-0-	-0-		3417	3	3	9	N	3					71
01	3258	X	3258	-0-		-0-	-0-		36	1	3220	3	N	2					73
									2	9									
02	2867	X	2867	-0-		-0-	-0-		55	1	2812	3	N	-0-					73
03	3259	X	3259	-0-		-0-	-0-		64	1	3192	3	N	3					76
									3	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

10	4378	X	4378	-0-		-0-	-0-		227	1	4036	3	N	97	184	1			55
									8	4	107	9							
11	4217	X	4217	-0-		-0-	-0-		232	1	3917	3	N	59					114
									3	4	65	9							
12	3759	X	3759	-0-		-0-	-0-		250	1	3406	3	N	87	184	1			17
									7	4	96	9							
01	4340	X	1416	-0-		-2924	-0-		292	1	1106	3	N	13					30
									4	4	14	9							
02	4161	X	4161	-0-		-0-	-0-		231	1	3875	3	N	45	1	8			74
									5	4	50	9							
03	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-		252	1	4394	3	N	81	153	1			2
									7	4	89	9							

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

10	2728	X	2626	-0-		-102	-0-		396	1	2176	3	N	47					50
									2	4	52	9							
11	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-		371	1	2533	3	N	121	167	1	1	8	3
									5	4	133	9							
12	2728	X	2482	-0-		-246	-0-		358	1	2079	3	N	39					42
									2	4	43	9							
01	2986	X	2986	-0-		-0-	-0-		328	1	2609	3	N	42					84
									3	4	46	9							
02	2828	X	2795	-0-		-33	-0-		328	1	2358	3	N	95	177	1	1	8	1
									4	4	105	9							
03	3131	X	2769	-0-		-362	-0-		370	1	2346	3	N	45	39	1			7
									3	4	50	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	3095	-0-	-3508	-0-	2	1	3079	3	N	4					25
							10	4	4	9							
11	6390	X	5345	-0-	-1045	-0-	2	1	5343	3	N	-0-					25
12	6603	X	6055	-0-	-548	-0-	2	1	6050	3	N	3					28
							3	9									
01	6014	X	5537	-0-	-477	-0-	2	1	5527	3	N	6					34
							1	4	7	9							
02	4984	X	3544	-0-	-1440	-0-	2	1	3542	3	N	-0-					34
03	6045	X	1545	-0-	-4500	-0-	2	1	1536	3	N	1					35
							6	4	1	9							

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
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	1	6	4	N	-0-					37
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	1	6	4	N	1	1	8			37
							1	9									
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	1	6	4	N	-0-					37
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	1	6	4	N	1	1	8			37
							1	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	1	6	4	N	1	1	8			37
							1	9									
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	606	1	6	4	N	2	1	8			38
							2	9									

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
10	8525	X	7692	-0-	-833	-0-	2	1	7686	3	N	-0-					116
							4	4									
11	7770	X	7738	-0-	-32	-0-	2	1	7731	3	N	1					117
							4	4	1	9							
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	2	1	8279	3	N	13					130
							5	4	14	9							
01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	2	1	8102	3	N	74	160	1			44
							7	4	81	9							
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	2	1	7372	3	N	12	1	8			55
							5	4	13	9							
03	8308	X	7154	-0-	-1154	-0-	107	1	7030	3	N	11					66
							5	4	12	9							

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
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	2	1	3286	3	N	3					60
							1	4	3	9							
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	2	1	3832	3	N	8					68
							2	4	9	9							
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2	1	3421	3	N	8	46	1			30
							1	4	9	9							
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2	1	3233	3	N	6					36
							1	4	7	9							
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2	1	2908	3	N	7	1	8			42
							1	4	8	9							
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	2	1	3665	3	N	5					47
							1	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	2	1	5252	3	N	3					146
							3	9									
11	5400	X	4033	-0-	-1367	-0-	2	1	4030	3	N	1					147
							1	9									
12	5425	X	5062	-0-	-363	-0-	2	1	5036	3	N	21	152	1			16
							1	4	23	9							
01	5270	X	5073	-0-	-197	-0-	2	1	5067	3	N	4					20
							4	9									
02	4760	X	4566	-0-	-194	-0-	2	1	4556	3	N	6					26
							1	4	7	9							
03	5270	X	4634	-0-	-636	-0-	2	1	4629	3	N	3					29
							3	9									

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
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					94
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					94
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					94
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					94
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	37	1			57
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	145	1	2692	3	N	47					64
							3	4	52	9							
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	120	1	2322	3	N	40					104
							2	4	44	9							
12	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	154	1	2220	3	N	35					139
							2	4	39	9							
01	2480	N	2049	-0-	-431	-0-	153	1	1861	3	N	30					169
							2	4	33	9							
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	130	1	2143	3	N	21					190
							2	4	23	9							
03	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	150	1	2020	3	N	20	194	1			16
							2	4	22	9							

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					53
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					53
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	562	1	1668	3	N	76	182	1	1	8	150
							4	4	84	9							
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	561	1	1987	3	N	99	183	1	1	8	65
							6	4	109	9							
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	550	1	1686	3	N	65	2	8			128
							5	4	72	9							
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	227	1	1062	3	N	38	3	8			163
							4	4	42	9							
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	218	1	882	3	N	41	2	8			202
							3	4	45	9							
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	223	1	1568	3	N	44	1	8			245
							4	4	48	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	549	1	270	3	N	63					84
							12	4	69	9							
11	840	N	633	-0-	-207	-0-	200	1	364	3	N	57					141
							6	4	63	9							
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	821	1	10	4	N	75	191	1			25
							83	9									
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	763	1	10	4	N	63					88
							69	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	710	1	10	4	N	46					134
							51	9									
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	812	1	7	4	N	8					142
							9	9									

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
10	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	106	1	4069	3	N	3					80
							3	9									
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	46	1	4721	3	N	34					114
							6	4	37	9							
12	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	83	1	4468	3	N	13					127
							4	4	14	9							
01	5146	X	4338	-0-	-808	-0-	99	1	4221	3	N	14					141
							3	4	15	9							
02	4648	X	3792	-0-	-856	-0-	95	1	3671	3	N	21					162
							3	4	23	9							
03	4960	X	4938	-0-	-22	-0-	82	1	4843	3	N	7					169
							5	4	8	9							

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	341	1	1670	3	N	78					100
							18	4	86	9							
11	2040	X	1930	-0-	-110	-0-	303	1	1504	3	N	97	178	1	1	8	18
							16	4	107	9							
12	2325	X	1805	-0-	-520	-0-	297	1	1403	3	N	78	62	1			34
							19	4	86	9							
01	2325	X	1812	-0-	-513	-0-	309	1	1416	3	N	63	1	8			96
							18	4	69	9							
02	2100	X	1146	-0-	-954	-0-	261	1	803	3	N	59	1	8			154
							17	4	65	9							
03	2108	X	313	-0-	-1795	-0-	274	1	14	4	N	23	167	1			10
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1715	-0-		-1137	-0-	264	1	1321	3	N	115	170	1			29
								3	4	127	9							
11	2760	X	1855	-0-		-905	-0-	301	1	1544	3	N	8	1	8			36
								1	4	9	9							
12	2480	N	2440	-0-		-40	-0-	325	1	2102	3	N	11					47
								1	4	12	9							
01	1705	N	1499	-0-		-206	-0-	316	1	1162	3	N	18					65
								1	4	20	9							
02	1736	N	771	-0-		-965	-0-	272	1	483	3	N	14	1	8			78
								1	4	15	9							
03	2449	N	623	-0-		-1826	-0-	350	1	261	3	N	10					88
								1	4	11	9							

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4493	X	4493	-0-		-0-	-0-	4479	3	5	4	N	8					101
								9	9									
11	4698	X	4698	-0-		-0-	-0-	4683	3	5	4	N	9					110
								10	9									
12	4433	X	4007	-0-		-426	-0-	3991	3	5	4	N	10					120
								11	9									
01	4433	X	3880	-0-		-553	-0-	3859	3	6	4	N	14					134
								15	9									
02	4004	X	3981	-0-		-23	-0-	3966	3	5	4	N	9					143
								10	9									
03	4433	X	3507	-0-		-926	-0-	3500	3	4	4	N	3					146
								3	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	X	966	-0-		-0-	-0-	965	1	1	9	N	1	1	8			81
11	2485	X	2485	-0-		-0-	-0-	414	1	2068	3	N	3	3	8			81
								3	9									
12	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-	325	1	3172	3	N	7	2	8			86
								1	4	8	9							
01	1116	X	533	-0-		-583	-0-	363	1	163	3	N	5	1	8			90
								1	4	6	9							
02	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	393	1	2880	3	N	12	1	8			101
								1	4	13	9							
03	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-	425	1	3197	3	N	17	1	8			117
								2	4	19	9							

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6623	X	6623	-0-		-0-	-0-	6623	3			N	-0-					27
11	6746	X	6746	-0-		-0-	-0-	6746	3			N	-0-					27
12	7394	X	7394	-0-		-0-	-0-	7394	3			N	-0-					27
01	7181	X	7181	-0-		-0-	-0-	7181	3			N	-0-					27
02	6713	X	6713	-0-		-0-	-0-	6713	3			N	-0-					27
03	7140	X	7140	-0-		-0-	-0-	7140	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3307	-0-	-227		-0-		2	1	3298	3	N	6					19
									7	9									
11	3540	X	3208	-0-	-332		-0-		2	1	3171	3	N	32					51
									35	9									
12	3658	X	3319	-0-	-339		-0-		2	1	3273	3	N	40					91
									44	9									
01	3658	X	3383	-0-	-275		-0-		2	1	3349	3	N	29					120
									32	9									
02	3136	X	2691	-0-	-445		-0-		2	1	2681	3	N	7					127
									8	9									
03	3454	X	3454	-0-	-0-		-0-		2	1	3448	3	N	4					131
									4	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	834	N	834	-0-	-0-		-0-		304	1	521	3	N	7					76
									1	4	8	9							
11	1247	N	1247	-0-	-0-		-0-		280	1	954	3	N	11	4	8			83
									1	4	12	9							
12	696	N	696	-0-	-0-		-0-		303	1	388	3	N	4	1	8			86
									1	4	4	9							
01	3100	N	3588	-0-	488		488		306	1	3278	3	N	4	2	8			88
									4	9									
02	2723	N	2235	-0-	-488		-0-		307	1	1916	3	N	10	3	8			95
									1	4	11	9							
03	2927	N	2927	-0-	-0-		-0-		382	1	2531	3	N	12	2	8			105
									1	4	13	9							

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2112	-0-	-492		-0-		350	1	1721	3	N	35					79
									2	4	39	9							
11	2912	X	2912	-0-	-0-		-0-		273	1	2571	3	N	59	1	8			137
									3	4	65	9							
12	2772	N	2772	-0-	-0-		-0-		2700	3	3	4	N	63	173	1			27
									69	9									
01	2781	N	2781	-0-	-0-		-0-		270	1	2461	3	N	44					71
									2	4	48	9							
02	2716	N	2011	-0-	-705		-0-		217	1	1763	3	N	26	1	8			96
									2	4	29	9							
03	2759	N	2609	-0-	-150		-0-		313	1	2262	3	N	29					125
									2	4	32	9							

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8315	-0-	-210		-0-		2	1	8310	3	N	-0-					117
									3	4									
11	8250	X	8079	-0-	-171		-0-		2	1	8062	3	N	10					127
									4	4	11	9							
12	8985	X	8985	-0-	-0-		-0-		2	1	8956	3	N	20					147
									5	4	22	9							
01	8308	X	4433	-0-	-3875		-0-		2	1	4421	3	N	5					152
									4	4	6	9							
02	7532	X	6964	-0-	-568		-0-		2	1	6947	3	N	10					162
									4	4	11	9							
03	8525	X	5935	-0-	-2590		-0-		2	1	5902	3	N	24					186
									5	4	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5395 18	3 9	2	4	N	16					133
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5404 14	3 9	2	4	N	13					146
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5564 15	3 9	2	4	N	14					160
01	5332	X	5224	-0-	-108	-0-	5202 20	3 9	2	4	N	18					178
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4913 24	3 9	2	4	N	22	168	1			32
03	5332	X	3651	-0-	-1681	-0-	3643 7	3 9	1	4	N	6					38

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5874	-0-	-605	-0-	2	1	5872	3	N	-0-					133
11	6270	X	5679	-0-	-591	-0-	2	1	5677	3	N	-0-					133
12	6448	X	5852	-0-	-596	-0-	2	1	5850	3	N	-0-					133
01	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	2	1	5774	3	N	-0-					133
02	5348	X	5171	-0-	-177	-0-	2	1	5169	3	N	-0-					133
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	2	1	6060	3	N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	2	1	4142	3	N	11					13
							1	4	12	9							
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	2	1	4087	3	N	5					18
							1	4	6	9							
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	2	1	4307	3	N	16					34
							2	4	18	9							
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	2	1	4262	3	N	16					50
							1	4	18	9							
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	3191	3	N	8	1	8			57
							1	4	9	9							
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	2	1	4121	3	N	3					60
							3	9									

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

10	837	N	766	-0-	-71	-0-	191	1	507	3	N	53	179	1			35
							10	4	58	9							
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	191	1	522	3	N	53	1	8			87
							10	4	58	9							
12	775	N	632	-0-	-143	-0-	203	1	310	3	N	95	1	8			181
							14	4	105	9							
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	157	1	823	3	N	74					255
							12	4	81	9							
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	144	1	641	3	N	69	2	8			322
							11	4	76	9							
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	171	1	530	3	N	52	184	1	1	8	189
							12	4	57	9							

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

10	8370	X	8307	-0-	-63	-0-	2	1	8300	3	N	-0-					93
							5	4									
11	8220	X	7863	-0-	-357	-0-	2	1	7856	3	N	-0-					93
							5	4									
12	9300	X	8134	-0-	-1166	-0-	2	1	8108	3	N	13					106
							10	4	14	9							
01	9300	X	7938	-0-	-1362	-0-	2	1	7926	3	N	4					110
							6	4	4	9							
02	8400	X	6784	-0-	-1616	-0-	2	1	6776	3	N	1					111
							5	4	1	9							
03	8308	X	7782	-0-	-526	-0-	2	1	7775	3	N	-0-					111
							5	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	2	1	6296	3	N	3					38
							6	4	3	9							
11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	2	1	6007	3	N	5					43
							6	4	6	9							
12	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	2	1	6211	3	N	12					55
							10	4	13	9							
01	6138	X	6137	-0-	-1	-0-	2	1	6118	3	N	8					63
							8	4	9	9							
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	2	1	6160	3	N	6					69
							6	4	7	9							
03	6138	X	4927	-0-	-1211	-0-	2	1	4918	3	N	1					70
							6	4	1	9							

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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
10	3658	X	2901	-0-	-757	-0-	160	1	2718	3	N	5					29
							17	4	6	9							
11	3540	X	2564	-0-	-976	-0-	157	1	2384	3	N	7					36
							15	4	8	9							
12	3658	X	2630	-0-	-1028	-0-	211	1	2398	3	N	4					40
							17	4	4	9							
01	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	195	1	2767	3	N	10					50
							15	4	11	9							
02	2996	X	2398	-0-	-598	-0-	153	1	2217	3	N	12					62
							15	4	13	9							
03	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	158	1	2409	3	N	9	1	8			70
							16	4	10	9							

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	223	1	1783	3	N	40					112
							3	4	44	9							
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	217	1	1839	3	N	39	105	1			46
							3	4	43	9							
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	191	1	2351	3	N	51					97
							4	4	56	9							
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	183	1	2304	3	N	46					143
							3	4	51	9							
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	205	1	1903	3	N	34	130	1			47
							2	4	37	9							
03	2604	N	1955	-0-	-649	-0-	210	1	1707	3	N	32	1	8			78
							3	4	35	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3069	X	2865	-0-		-204		-0-	244	1	2611	3	N	9					98
									10	9									
11	2970	X	2708	-0-		-262		-0-	233	1	2468	3	N	6	63	1	1	8	40
									7	9									
12	2883	N	2851	-0-		-32		-0-	221	1	2593	3	N	32					72
									2	4	35	9							
01	2864	N	2864	-0-		-0-		-0-	199	1	2624	3	N	35	1	8			106
									2	4	39	9							
02	2520	N	2394	-0-		-126		-0-	209	1	2162	3	N	20	51	1	1	8	74
									1	4	22	9							
03	2882	N	2882	-0-		-0-		-0-	259	1	2598	3	N	21					95
									2	4	23	9							

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3699	X	3699	-0-		-0-		-0-	2	1	3697	3	N	-0-	142	1			72
11	3616	X	3616	-0-		-0-		-0-	2	1	3614	3	N	-0-					72
12	3818	X	3818	-0-		-0-		-0-	2	1	3805	3	N	9					81
									1	4	10	9							
01	3751	X	3751	-0-		-0-		-0-	2	1	3734	3	N	13					94
									1	4	14	9							
02	3617	X	3617	-0-		-0-		-0-	2	1	3605	3	N	8					102
									1	4	9	9							
03	3961	X	3961	-0-		-0-		-0-	2	1	3951	3	N	6					108
									1	4	7	9							

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	550	N	550	-0-		-0-		-0-	283	1	148	3	N	99					290
									10	4	109	9							
11	510	N	366	-0-		-144		-0-	284	1	31	3	N	40					330
									7	4	44	9							
12	527	N	433	-0-		-94		-0-	358	1	9	4	N	60	1	8			389
									66	9									
01	527	N	356	-0-		-171		-0-	254	1	9	3	N	75	2	8			462
									10	4	83	9							
02	343	N	343	-0-		-0-		-0-	192	1	15	3	N	114	1	8			575
									11	4	125	9							
03	434	N	419	-0-		-15		-0-	267	1	73	3	N	64	1	8			638
									9	4	70	9							

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1922	N	1829	-0-		-93		-0-	86	1	1676	3	N	52					121
									10	4	57	9							
11	1980	N	1628	-0-		-352		-0-	92	1	1508	3	N	18					139
									8	4	20	9							
12	1953	N	1646	-0-		-307		-0-	178	1	1453	3	N	7					146
									7	4	8	9							
01	1829	N	1695	-0-		-134		-0-	125	1	1549	3	N	13					159
									7	4	14	9							
02	1512	N	117	-0-		-1395		-0-	112	1	5	4	N	-0-					159
03	1643	N	249	-0-		-1394		-0-	26	1	221	3	N	-0-					159
									2	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	2	1	2256	3	N	-0-	128	1			34
11	2550	X	2140	-0-	-410	-0-	2	1	2138	3	N	-0-					34
12	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	2	1	2426	3	N	-0-					34
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2	1	2577	3	N	3					37
							3	9									
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2	1	2515	3	N	-0-					37
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2	1	2568	3	N	-0-					37

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					11
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					11
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					11
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			11
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	3			N	-0-					25
11	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	3553	3			N	-0-					25
12	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	3690	3	3	9	N	3					28
01	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	3			N	-0-					28
02	3388	X	2669	-0-	-719	-0-	2669	3			N	-0-					28
03	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3315	3	2	9	N	2					30

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	4231	3	2	4	N	11					75
							12	9									
11	4410	X	4319	-0-	-91	-0-	4314	3	1	4	N	4					79
							4	9									
12	4557	X	4429	-0-	-128	-0-	4427	3	2	9	N	2					81
01	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	4130	3	1	4	N	7					88
							8	9									
02	4032	X	3806	-0-	-226	-0-	3805	3	1	9	N	1					89
03	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4359	3	2	9	N	2					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3322	-0-	-677	-0-	2	1	3320	3	N	-0-					158
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	2	1	3235	3	N	-0-					158
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	3201	3	N	-0-					158
01	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2	1	2899	3	N	-0-					158
02	3024	X	2493	-0-	-531	-0-	2	1	2491	3	N	-0-					158
03	3348	X	2493	-0-	-855	-0-	2	1	2484	3	N	5					163
							1	4	6	9							

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4941	3	3	9	N	3					166
11	4590	X	4523	-0-	-67	-0-	4523	3			N	-0-					166
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					166
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					166
02	4284	X	4213	-0-	-71	-0-	4213	3			N	-0-					166
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					166

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					31

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	2	1	4526	3	N	-0-					83
11	4830	X	4640	-0-	-190	-0-	2	1	4638	3	N	-0-					83
12	4991	X	4132	-0-	-859	-0-	2	1	4130	3	N	-0-					83
01	4898	X	3556	-0-	-1342	-0-	2	1	3553	3	N	1					84
							1	9									
02	4340	X	3151	-0-	-1189	-0-	2	1	3147	3	N	2					86
							2	9									
03	4805	X	3425	-0-	-1380	-0-	2	1	3415	3	N	6					92
							1	4	7	9							

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3014	-0-	-396	-0-	320	1	2678	3	N	2					23
							14	4	2	9							
11	3300	X	2796	-0-	-504	-0-	307	1	2463	3	N	7					30
							18	4	8	9							
12	3410	X	1993	-0-	-1417	-0-	301	1	1678	3	N	-0-					30
							14	4									
01	3038	X	955	-0-	-2083	-0-	245	1	698	3	N	-0-					30
							12	4									
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	215	1	2974	3	N	8	1	8			37
							11	4	9	9							
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	256	1	3251	3	N	3					40
							10	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2849	X	2849	-0-		-0-		-0-		289	1	2557	3	N	-0-					12
										3	4									
11	2670	X	1928	-0-		-742		-0-		287	1	1630	3	N	7	2	8			17
										3	4	8	9							
12	2786	X	2786	-0-		-0-		-0-		308	1	2449	3	N	24	40	1	1	8	-0-
										3	4	26	9							
01	3020	X	3020	-0-		-0-		-0-		311	1	2705	3	N	1	1	8			-0-
										3	4	1	9							
02	2492	X	1503	-0-		-989		-0-		259	1	1235	3	N	5	2	8			3
										3	4	6	9							
03	2759	X	1928	-0-		-831		-0-		335	1	1582	3	N	7	2	8			8
										3	4	8	9							

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5699	-0-		-160		-0-		458	1	5225	3	N	12					52
										3	4	13	9							
11	6330	X	5601	-0-		-729		-0-		433	1	5144	3	N	19	2	8			69
										3	4	21	9							
12	6541	X	5844	-0-		-697		-0-		410	1	5388	3	N	39	36	1			72
										3	4	43	9							
01	6541	X	4762	-0-		-1779		-0-		368	1	4367	3	N	19	1	8			90
										6	4	21	9							
02	5236	X	4297	-0-		-939		-0-		360	1	3910	3	N	20	1	8			109
										5	4	22	9							
03	5859	X	5335	-0-		-524		-0-		415	1	4869	3	N	44	152	1	1	8	-0-
										3	4	48	9							

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9635	X	4851	-0-		-4784		-0-		443	1	4402	3	N	5					147
										6	9									
11	4743	X	4743	-0-		-0-		-0-		440	1	4295	3	N	7	2	8			152
										8	9									
12	4361	X	4361	-0-		-0-		-0-		487	1	3833	3	N	37	154	1			35
										41	9									
01	3862	X	3862	-0-		-0-		-0-		461	1	3389	3	N	11	1	8			45
										12	9									
02	3083	X	3083	-0-		-0-		-0-		433	1	2641	3	N	8	1	8			52
										9	9									
03	3480	X	3480	-0-		-0-		-0-		486	1	2984	3	N	9	30	1	1	8	30
										10	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1652	N	1652	-0-		-0-		-0-		2	1	1613	3	N	31					209
										3	4	34	9							
11	1131	N	1131	-0-		-0-		-0-		2	1	1051	3	N	67					276
										4	4	74	9							
12	868	N	715	-0-		-153		-0-		2	1	655	3	N	49	191	1			134
										4	4	54	9							
01	1404	N	1404	-0-		-0-		-0-		2	1	1346	3	N	47					181
										4	4	52	9							
02	926	N	926	-0-		-0-		-0-		2	1	877	3	N	39					220
										4	4	43	9							
03	1347	N	1347	-0-		-0-		-0-		2	1	1253	3	N	77	177	1			120
										7	4	85	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4363	-0-		-287	-0-	4324	3	3	4	N	33					64
								36	9									
11	4500	X	3979	-0-		-521	-0-	3966	3	1	4	N	11	1	8			74
								12	9									
12	4650	X	4288	-0-		-362	-0-	4211	3	4	4	N	66	127	1			13
								73	9									
01	4588	X	4289	-0-		-299	-0-	4233	3	4	4	N	47					60
								52	9									
02	4144	X	3754	-0-		-390	-0-	3728	3	2	4	N	22					82
								24	9									
03	4371	X	4007	-0-		-364	-0-	3961	3	2	4	N	40	122	1			-0-
								44	9									

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-	3778	3	2	4	N	30					30
								33	9									
11	3677	X	3677	-0-		-0-	-0-	3643	3	2	4	N	29					59
								32	9									
12	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	55	1	4250	3	N	64	113	1			10
								4	4	70	9							
01	4459	X	4459	-0-		-0-	-0-	102	1	4324	3	N	27					37
								3	4	30	9							
02	3896	X	3896	-0-		-0-	-0-	67	1	3802	3	N	23					60
								2	4	25	9							
03	5008	X	5008	-0-		-0-	-0-	71	1	4890	3	N	41	99	1			2
								2	4	45	9							

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5363	X	5178	-0-		-185	-0-	5154	3	2	4	N	20					36
								22	9									
11	5040	X	4948	-0-		-92	-0-	4930	3	1	4	N	15					51
								17	9									
12	5208	X	5161	-0-		-47	-0-	5124	3	2	4	N	32	48	1			35
								35	9									
01	5208	X	5190	-0-		-18	-0-	5154	3	2	4	N	31					66
								34	9									
02	4704	X	4609	-0-		-95	-0-	4595	3	1	4	N	12	1	8			77
								13	9									
03	5187	X	5187	-0-		-0-	-0-	5136	3	3	4	N	44	65	1	1	8	55
								48	9									

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3348	X	3121	-0-		-227	-0-	2	1	3112	3	N	5					42
								1	4	6	9							
11	3720	X	2571	-0-		-1149	-0-	2	1	2559	3	N	8					50
								1	4	9	9							
12	3844	X	2362	-0-		-1482	-0-	2	1	2354	3	N	5					55
								6	9									
01	3844	X	2612	-0-		-1232	-0-	2	1	2601	3	N	7					62
								1	4	8	9							
02	3472	X	2309	-0-		-1163	-0-	2	1	2300	3	N	5					67
								1	4	6	9							
03	3131	X	2602	-0-		-529	-0-	2	1	2594	3	N	5					72
								6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	2	1	3447	3	N	2					50
							3	4	2	9							
11	3450	X	3236	-0-	-214	-0-	2	1	3223	3	N	6					56
							4	4	7	9							
12	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	2	1	3308	3	N	24	62	1			18
							5	4	26	9							
01	3658	X	3339	-0-	-319	-0-	2	1	3306	3	N	24					42
							5	4	26	9							
02	3304	X	2949	-0-	-355	-0-	2	1	2932	3	N	10					52
							4	4	11	9							
03	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	2	1	3213	3	N	12					64
							4	4	13	9							

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
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	2	1	5115	3	N	4					28
							1	4	4	9							
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	2	1	5015	3	N	8					36
							1	4	9	9							
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	2	1	4875	3	N	17					53
							2	4	19	9							
01	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	2	1	4813	3	N	8					61
							1	4	9	9							
02	4704	X	4312	-0-	-392	-0-	2	1	4307	3	N	3					64
							3	9									
03	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	2	1	4952	3	N	2					66
							2	9									

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
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	910	1	4	9	N	4	4	8			12
11	930	X	884	-0-	-46	-0-	871	1	13	9	N	12	12	8			12
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	985	1	12	9	N	11	11	8			12
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	947	1	681	3	N	10	10	8			12
							11	9									
02	812	X	714	-0-	-98	-0-	703	1	11	9	N	10	10	8			12
03	992	X	923	-0-	-69	-0-	914	1	9	9	N	8	8	8			12

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	786	1	665	3	N	85					132
							4	4	94	9							
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	693	1	651	3	N	84	178	1	4	8	34
							3	4	92	9							
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	730	1	735	3	N	100	109	1	1	8	24
							3	4	110	9							
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	43	1	1763	3	N	69	2	8			91
							3	4	76	9							
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	295	1	1138	3	N	61	2	8			150
							67	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	335	1	1433	3	N	58	163	1	1	8	44
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	46	-0-	-171	-0-	4	1	42	3	N	-0-					169
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					169
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	162	1			8
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	432	1	1410	3	N	103					202
							6	4	113	9							
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	368	1	1541	3	N	103	1	8			304
							7	4	113	9							
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	332	1	1811	3	N	181	334	1	1	8	150
							14	4	199	9							
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	329	1	1392	3	N	97	164	1	1	8	82
							8	4	107	9							
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	255	1	1482	3	N	96	1	8			177
							7	4	106	9							
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	303	1	2129	3	N	159	329	1	2	8	5
							14	4	175	9							

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

10	1488	X	696	-0-	-792	-0-	643	1	11	4	N	38	181	1	2	8	5
							42	9									
11	922	X	922	-0-	-0-	-0-	844	1	62	3	N	7	7	8			5
							8	4	8	9							
12	837	X	736	-0-	-101	-0-	726	1	9	4	N	1	1	8			5
							1	9									
01	837	X	354	-0-	-483	-0-	345	1	7	4	N	2	2	8			5
							2	9									
02	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	346	1	863	3	N	13	13	8			5
							10	4	14	9							
03	961	X	517	-0-	-444	-0-	400	1	14	4	N	94	7	8			92
							103	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	1					42

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

10	1891	N	1612	-0-	-279	-0-	2	1	1581	3	N	16	173	1			11
							11	4	18	9							
11	1770	N	1357	-0-	-413	-0-	2	1	1329	3	N	14	1	8			24
							11	4	15	9							
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	2	1	1656	3	N	3					27
							10	4	3	9							
01	1612	N	953	-0-	-659	-0-	2	1	938	3	N	5					32
							7	4	6	9							
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	2	1	1251	3	N	13	1	8			44
							7	4	14	9							
03	1674	N	757	-0-	-917	-0-	2	1	733	3	N	13					57
							8	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	1076	-0-	-2396	-0-	5	1	1071	3	N	-0-					91
11	3360	X	734	-0-	-2626	-0-	73	1	661	3	N	-0-					91
12	3472	X	340	-0-	-3132	-0-	105	1	235	3	N	-0-					91
01	3472	X	152	-0-	-3320	-0-	151	1	1	9	N	1	1	8			91
02	2576	X	211	-0-	-2365	-0-	196	1	13	3	N	2	2	8			91
							2	9									
03	1085	X	520	-0-	-565	-0-	220	1	299	3	N	1	1	8			91
							1	9									

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	386	-0-	-544	-0-	384	1	2	9	N	2	2	8			188
11	390	X	344	-0-	-46	-0-	322	1	1	4	N	19	188	1	3	8	16
							21	9									
12	403	X	305	-0-	-98	-0-	302	1	3	9	N	3	3	8			16
01	403	X	261	-0-	-142	-0-	257	1	4	9	N	4	4	8			16
02	364	X	174	-0-	-190	-0-	172	1	2	9	N	2	2	8			16
03	372	X	191	-0-	-181	-0-	188	1	3	9	N	3	3	8			16

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7730	3	8	4	N	6					64
							7	9									
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7485	3	8	4	N	6					70
							7	9									
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7855	3	5	4	N	10					80
							11	9									
01	7750	X	6954	-0-	-796	-0-	6940	3	5	4	N	8					88
							9	9									
02	7000	X	6167	-0-	-833	-0-	6147	3	6	4	N	13					101
							14	9									
03	7874	X	7666	-0-	-208	-0-	7644	3	9	4	N	12					113
							13	9									

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4510	-0-		-698		-0-		4486	3	2	4	N	20					94
										22	9									
11	4830	X	4356	-0-		-474		-0-		4312	3	4	4	N	36					130
										40	9									
12	4805	X	4569	-0-		-236		-0-		4558	3	1	4	N	9					139
										10	9									
01	4712	X	4293	-0-		-419		-0-		4267	3	3	4	N	21					160
										23	9									
02	4116	X	3244	-0-		-872		-0-		3231	3	5	4	N	7	1	8			166
										8	9									
03	4557	X	3020	-0-		-1537		-0-		3005	3	6	4	N	8	1	8			173
										9	9									

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	2					40
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	2					42
01	581	X	581	-0-		-0-		-0-		581	3			N	-0-					42
02	1747	X	1747	-0-		-0-		-0-		1745	3	2	9	N	2	2	8			42
03	2700	X	2700	-0-		-0-		-0-		2679	3	21	9	N	19	1	8			60

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6535	-0-		-192		-0-		2	1	6528	3	N	2					151
										3	4	2	9							
11	6510	X	6317	-0-		-193		-0-		2	1	6312	3	N	-0-					151
										3	4									
12	6727	X	6312	-0-		-415		-0-		2	1	6307	3	N	-0-					151
										3	4									
01	6727	X	6391	-0-		-336		-0-		2	1	6386	3	N	-0-					151
										3	4									
02	6076	X	5279	-0-		-797		-0-		2	1	5274	3	N	-0-					151
										3	4									
03	6541	X	5515	-0-		-1026		-0-		36	1	5477	3	N	-0-					151
										2	4									

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3961	X	3961	-0-		-0-		-0-		2	1	3938	3	N	12					21
										8	4	13	9							
11	3655	X	3655	-0-		-0-		-0-		2	1	3613	3	N	28	1	8			48
										9	4	31	9							
12	3760	X	3760	-0-		-0-		-0-		2	1	3714	3	N	31					79
										10	4	34	9							
01	3504	X	3504	-0-		-0-		-0-		2	1	3463	3	N	27					106
										9	4	30	9							
02	2856	X	2536	-0-		-320		-0-		2	1	2510	3	N	15	1	8			120
										7	4	17	9							
03	3162	X	2785	-0-		-377		-0-		2	1	2731	3	N	39	151	1	1	8	7
										9	4	43	9							

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
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	106	1	1105	3	N	35					203
							8	4	39	9							
11	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	94	1	931	3	N	21					224
							8	4	23	9							
12	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	103	1	891	3	N	27					251
							9	4	30	9							
01	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	98	1	910	3	N	22					273
							8	4	24	9							
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	93	1	835	3	N	23					296
							8	4	25	9							
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	116	1	937	3	N	34	318	1			12
							10	4	37	9							

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
10	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2	1	2997	3	N	-0-	62	1			35
11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2	1	2853	3	N	-0-					35
12	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	2	1	3001	3	N	2					37
							2	9									
01	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2	1	2979	3	N	2					39
							2	9									
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2	1	2747	3	N	-0-					39
03	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	2	1	2310	3	N	-0-					39

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
10	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	2	1	3021	3	N	8					20
							1	4	9	9							
11	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2	1	2565	3	N	5					25
							1	4	6	9							
12	3038	X	2797	-0-	-241	-0-	2	1	2776	3	N	15					40
							2	4	17	9							
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2	1	2951	3	N	21					61
							2	4	23	9							
02	2744	X	2607	-0-	-137	-0-	2	1	2587	3	N	15					76
							1	4	17	9							
03	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	2	1	2957	3	N	41	117	1			-0-
							3	4	45	9							

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
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	2	1	3283	3	N	11					68
							4	4	12	9							
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2	1	2855	3	N	4					72
							3	4	4	9							
12	2480	X	2405	-0-	-75	-0-	2	1	2394	3	N	5					77
							3	4	6	9							
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2	1	2754	3	N	12					89
							4	4	13	9							
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2	1	2492	3	N	10	1	8			98
							4	4	11	9							
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2	1	2678	3	N	30	93	1			35
							5	4	33	9							

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
10	8897	X	337	-0-	-8560	-0-	328	3	9	9	N	8	48	1			4
11	7530	X	209	-0-	-7321	-0-	209	3			N	-0-					4
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					4
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					4
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					4
03	341	X	190	-0-	-151	-0-	1	1	189	3	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	218	1	5168	3	N	42	173	1			13
							4	4	46	9							
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	117	1	7067	3	N	37	3	8			47
							3	4	41	9							
12	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	89	1	8098	3	N	55	50	1			52
							4	4	61	9							
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	26	1	8300	3	N	35	1	8			86
							3	4	39	9							
02	6356	X	4767	-0-	-1589	-0-	90	1	4657	3	N	16	1	8			101
							2	4	18	9							
03	7037	X	5388	-0-	-1649	-0-	145	1	5191	3	N	44	1	8			144
							4	4	48	9							

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	236	1	482	3	N	3					97
							1	4	3	9							
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	1	4	9	N	4	2	8			99
12	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	282	1	1170	3	N	12	1	8			110
							2	4	13	9							
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	341	1	428	3	N	7	2	8			115
							1	4	8	9							
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	297	1	934	3	N	9	3	8			121
							1	4	10	9							
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	308	1	1327	3	N	12	2	8			131
							1	4	13	9							

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

10	5828	X	5684	-0-	-144	-0-	145	1	5498	3	N	37					84
							41	9									
11	5010	X	3977	-0-	-1033	-0-	163	1	3812	3	N	2	2	8			84
							2	9									
12	5115	X	3983	-0-	-1132	-0-	180	1	3783	3	N	18					102
							20	9									
01	5673	X	3952	-0-	-1721	-0-	129	1	3778	3	N	41	1	8			142
							45	9									
02	5124	X	3217	-0-	-1907	-0-	149	1	3025	3	N	39	166	1	1	8	14
							43	9									
03	5673	X	3832	-0-	-1841	-0-	112	1	3695	3	N	23	1	8			36
							25	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	97	1	3483	3	N	8					47
							4	4	9	9							
11	3810	X	2397	-0-	-1413	-0-	151	1	2220	3	N	20	59	1	1	8	7
							4	4	22	9							
12	3937	X	2647	-0-	-1290	-0-	494	1	2144	3	N	5					12
							3	4	6	9							
01	3937	X	1727	-0-	-2210	-0-	173	1	1549	3	N	2	1	8			13
							3	4	2	9							
02	3556	X	2998	-0-	-558	-0-	233	1	2725	3	N	32	3	8			42
							5	4	35	9							
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	201	1	3488	3	N	13	1	8			54
							4	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2745	N	2745	-0-		-0-	-0-	519	1	2157	3	N	57					84
								6	4	63	9							
11	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	449	1	1712	3	N	58	137	1	3	8	2
								4	4	64	9							
12	2046	N	758	-0-		-1288	-0-	746	1	1	4	N	10					12
								11	9									
01	2635	N	483	-0-		-2152	-0-	444	1	3	4	N	33	1	8			44
								36	9									
02	2072	N	362	-0-		-1710	-0-	324	1	3	4	N	32	3	8			73
								35	9									
03	744	N	530	-0-		-214	-0-	419	1	6	4	N	95	167	1	1	8	-0-
								105	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2096	-0-		-353	-0-	2	1	2076	3	N	6					65
								11	4	7	9							
11	2520	X	13	-0-		-2507	-0-	2	1	9	4	N	2					67
								2	9									
12	2154	N	2154	-0-		-0-	-0-	2	1	2141	3	N	1					68
								10	4	1	9							
01	2108	N	915	-0-		-1193	-0-	2	1	900	3	N	3					71
								10	4	3	9							
02	694	N	694	-0-		-0-	-0-	2	1	681	3	N	2					73
								9	4	2	9							
03	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	2	1	2653	3	N	4					77
								11	4	4	9							

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3443	X	2262	-0-		-1181	-0-	166	1	2080	3	N	-0-					14
								16	4									
11	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	153	1	3039	3	N	1	1	8			14
								17	4	1	9							
12	4610	X	4610	-0-		-0-	-0-	169	1	4424	3	N	-0-					14
								17	4									
01	6319	X	6319	-0-		-0-	-0-	101	1	6200	3	N	1	1	8			14
								17	4	1	9							
02	3119	X	3119	-0-		-0-	-0-	113	1	2991	3	N	1	1	8			14
								14	4	1	9							
03	2480	X	2319	-0-		-161	-0-	192	1	2112	3	N	-0-					14
								15	4									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	209	1	1721	3	N	-0-					18
11	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	242	1	782	3	N	1	1	8			18
								1	9									
12	310	N	224	-0-		-86	-0-	224	1			N	-0-					18
01	1922	N	287	-0-		-1635	-0-	287	1			N	-0-					18
02	952	N	216	-0-		-736	-0-	215	1	1	9	N	1	1	8			18
03	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	183	1	1567	3	N	1	1	8			18
								1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	114	1	2442	3	N	-0-					35
11	2340	N	1854	-0-	-486	-0-	127	1	1727	3	N	-0-					35
12	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	154	1	2078	3	N	2	1	8			36
							2	9									
01	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	82	1	2290	3	N	20	1	8			55
							1	4	22	9							
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	94	1	1709	3	N	-0-					55
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	173	1	2182	3	N	-0-					55

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	622	1	2113	3	N	103	172	1	1	8	17
							16	4	113	9							
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	602	1	1621	3	N	97	2	8			112
							14	4	107	9							
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	607	1	1721	3	N	103	163	1	2	8	50
							18	4	113	9							
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	559	1	1092	3	N	76	1	8			125
							14	4	84	9							
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	562	1	551	3	N	66	1	8			190
							12	4	73	9							
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	3	N	78	2	8			266
							13	4	86	9							

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1942	-0-	-228	-0-	215	1	1724	3	N	-0-					15
							3	4									
11	2100	X	1316	-0-	-784	-0-	193	1	1120	3	N	-0-					15
							3	4									
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	229	1	1377	3	N	-0-					15
							3	4									
01	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	139	1	1587	3	N	-0-					15
							3	4									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	131	1	1259	3	N	9					24
							3	4	10	9							
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	181	1	1719	3	N	9					33
							3	4	10	9							

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	472	1	879	3	N	-0-					141
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	453	1	126	3	N	-0-					141
12	930	N	611	-0-	-319	-0-	611	1			N	-0-					141
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	593	1	1142	3	N	-0-					141
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	271	1	830	3	N	-0-					141
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2	1	2524	3	N	2					143
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2	1	2628	3	N	-0-					199
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2	1	2529	3	N	-0-					199
12	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2	1	2602	3	N	-0-					199
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2	1	2635	3	N	4					203
							4	9									
02	2352	N	2259	-0-	-93	-0-	2	1	2250	3	N	6					209
							7	9									
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2	1	2682	3	N	-0-					209

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
10	6200	X	6041	-0-	-159	-0-	6027	3	4	4	N	9					230
							10	9									
11	5820	X	5274	-0-	-546	-0-	5266	3	4	4	N	4					234
							4	9									
12	6541	X	3965	-0-	-2576	-0-	3946	3	5	4	N	13	157	1	1	8	89
							14	9									
01	6541	X	5948	-0-	-593	-0-	5934	3	5	4	N	8					97
							9	9									
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6059	3	4	4	N	6					103
							7	9									
03	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	5725	3	5	4	N	9					112
							10	9									

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
10	5425	X	4045	-0-	-1380	-0-	126	1	3879	3	N	34	183	1			-0-
							3	4	37	9							
11	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	125	1	3871	3	N	9	2	8			7
							1	4	10	9							
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	130	1	4428	3	N	17					24
							1	4	19	9							
01	4154	X	3113	-0-	-1041	-0-	148	1	2948	3	N	14	1	8			37
							2	4	15	9							
02	3752	X	2307	-0-	-1445	-0-	283	1	2008	3	N	14	4	8			47
							1	4	15	9							
03	4588	X	3946	-0-	-642	-0-	405	1	3525	3	N	13	1	8			59
							2	4	14	9							

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					109
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					113

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
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	2	1	3964	3	N	19					128
							4	4	21	9							
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	2	1	3463	3	N	61	178	1	2	8	9
							6	4	67	9							
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2	1	2338	3	N	12					21
							4	4	13	9							
01	2356	X	295	-0-	-2061	-0-	2	1	289	3	N	1					22
							3	4	1	9							
02	2128	X	1136	-0-	-992	-0-	2	1	1109	3	N	19	2	8			39
							4	4	21	9							
03	2356	X	801	-0-	-1555	-0-	2	1	779	3	N	14					53
							5	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	2	1	4654	3	N	-0-					33
							8	4									
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	2	1	4601	3	N	16					49
							8	4	18	9							
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	2	1	4787	3	N	9					58
							8	4	10	9							
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	2	1	4990	3	N	10					68
							8	4	11	9							
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	2	1	5645	3	N	10					78
							7	4	11	9							
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	2	1	5916	3	N	7	1	8			84
							8	4	8	9							

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					51
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	1	10	9	N	9	9	8			51
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	1	2	9	N	2	2	8			51
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	1	3	9	N	3	3	8			51
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	1	8	9	N	7	7	8			51
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	1	3	9	N	3	3	8			51

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	2	1	3757	3	N	2					24
							2	9									
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2	1	2916	3	N	3	3	8			24
							3	9									
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	2	1	3605	3	N	1	1	8			24
							1	9									
01	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	263	1	3253	3	N	9	2	8			31
							10	9									
02	3388	X	2254	-0-	-1134	-0-	814	1	1425	3	N	14	3	8			42
							15	9									
03	3751	X	2938	-0-	-813	-0-	901	1	2026	3	N	10	1	8			51
							11	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	417	1	850	3	N	32					47
							6	4	35	9							
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	406	1	1399	3	N	49					96
							5	4	54	9							
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	258	1	1855	3	N	87	179	1			4
							11	4	96	9							
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	293	1	1301	3	N	46					50
							8	4	51	9							
02	1680	N	1280	-0-	-400	-0-	147	1	1095	3	N	29					79
							6	4	32	9							
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2	1	1966	3	N	41					120
							9	4	45	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4478	-0-	1378	2564	896	1	3457	3	N	104	1	8			207
							11	4	114	9							
11	7151	X	4587	-0-	-2564	-0-	872	1	3589	3	N	105	4	8			308
							10	4	116	9							
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	873	1	3243	3	N	107	4	8			411
							14	4	118	9							
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	703	1	2491	3	N	105	155	1	3	8	358
							13	4	116	9							
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	749	1	546	3	N	77	2	8			433
							10	4	85	9							
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	901	1	3356	3	N	136	3	8			566
							16	4	150	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

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
10	7905	X	7606	-0-	-299	-0-	2	1	7509	3	N	72	179	1			63
							16	4	79	9							
11	7650	X	7144	-0-	-506	-0-	2	1	7117	3	N	12					75
							12	4	13	9							
12	7905	X	7320	-0-	-585	-0-	2	1	7306	3	N	1					76
							11	4	1	9							
01	7719	X	7227	-0-	-492	-0-	25	1	7184	3	N	5					81
							12	4	6	9							
02	6944	X	5077	-0-	-1867	-0-	68	1	4994	3	N	5	1	8			85
							9	4	6	9							
03	7595	X	6213	-0-	-1382	-0-	156	1	6034	3	N	9					94
							13	4	10	9							

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

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
10	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	2	1	6454	3	N	-0-					96
							3	4									
11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	2	1	6425	3	N	1	1	8			96
							3	4	1	9							
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	2	1	6654	3	N	-0-					96
							3	4									
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	2	1	6772	3	N	-0-					96
							3	4									
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	2	1	6047	3	N	1	1	8			96
							3	4	1	9							
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	2	1	6055	3	N	1	1	8			96
							3	4	1	9							

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

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
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	901	1	1	4	N	8					123
							9	9									
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	872	1	1	4	N	10	4	8			129
							11	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	1	1	4	N	9	1	8			137
							10	9									
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	879	1	2	4	N	14	2	8			149
							15	9									
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	748	1	2	4	N	17	3	8			163
							19	9									
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	748	1	4	9	N	4	2	8			165

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

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
10	4526	X	4021	-0-	-505	-0-	131	1	3889	3	N	1					37
							1	9									
11	4230	X	3502	-0-	-728	-0-	15	1	3482	3	N	4					41
							1	4	4	9							
12	4371	X	3762	-0-	-609	-0-	155	1	3604	3	N	3					44
							3	9									
01	4123	X	2557	-0-	-1566	-0-	201	1	2348	3	N	6					50
							1	4	7	9							
02	3724	X	2158	-0-	-1566	-0-	229	1	1916	3	N	10					60
							2	4	11	9							
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	41	1	4660	3	N	12					72
							2	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3130	X	3130	-0-		-0-	-0-	277	1	2846	3	N	3					34
								4	4	3	9							
11	2659	X	2659	-0-		-0-	-0-	380	1	2278	3	N	1					35
								1	9									
12	3100	N	3522	-0-		422	422	253	1	3243	3	N	19					54
								5	4	21	9							
01	4510	X	4088	-0-		-422	-0-	207	1	3878	3	N	-0-					54
								3	4									
02	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	140	1	3157	3	N	-0-					54
								3	4									
03	2198	X	2198	-0-		-0-	-0-	367	1	1828	3	N	-0-					54
								3	4									

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
10	6293	X	5952	-0-		-341	-0-	5936	3	10	4	N	5					55
								6	9									
11	6127	X	6127	-0-		-0-	-0-	6124	3	3	4	N	-0-					55
12	6535	X	6535	-0-		-0-	-0-	6529	3	3	4	N	3					58
								3	9									
01	6441	X	6441	-0-		-0-	-0-	6437	3	3	4	N	1					59
								1	9									
02	5965	X	5965	-0-		-0-	-0-	5956	3	3	4	N	5					64
								6	9									
03	6302	X	6302	-0-		-0-	-0-	6298	3	3	4	N	1					65
								1	9									

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
10	3038	X	2142	-0-		-896	-0-	215	1	1901	3	N	18					117
								6	4	20	9							
11	2940	X	2499	-0-		-441	-0-	168	1	2319	3	N	8	1	8			124
								3	4	9	9							
12	3007	X	2891	-0-		-116	-0-	166	1	2704	3	N	16					140
								3	4	18	9							
01	3007	X	2841	-0-		-166	-0-	139	1	2658	3	N	37	1	8			176
								3	4	41	9							
02	2520	X	1139	-0-		-1381	-0-	125	1	991	3	N	19	1	8			194
								2	4	21	9							
03	2883	X	1032	-0-		-1851	-0-	142	1	883	3	N	4					198
								3	4	4	9							

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
10	2015	X	1756	-0-		-259	-0-	347	1	1395	3	N	12					169
								1	4	13	9							
11	2040	X	1766	-0-		-274	-0-	350	1	1407	3	N	7	1	8			175
								1	4	8	9							
12	1829	N	1657	-0-		-172	-0-	339	1	1308	3	N	8					183
								1	4	9	9							
01	1767	N	1507	-0-		-260	-0-	316	1	1168	3	N	19					202
								2	4	21	9							
02	1652	N	1242	-0-		-410	-0-	249	1	989	3	N	4					206
								4	9									
03	1643	N	1552	-0-		-91	-0-	319	1	1197	3	N	32	183	1			55
								1	4	35	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1104	-0-	-849	-0-	2	1	1098	3	N	1					26
							3	4	1	9							
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	2	1	1642	3	N	2					28
							3	4	2	9							
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	2	1	3386	3	N	-0-					28
							3	4									
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	2	1	3666	3	N	4					32
							4	4	4	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	2	1	3167	3	N	7					39
							4	4	8	9							
03	3379	X	2639	-0-	-740	-0-	2	1	2619	3	N	12					51
							5	4	13	9							

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	126	-0-	-246	-0-	100	1	12	4	N	13	1	8			51
							14	9									
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	134	1	8	4	N	-0-					51
12	248	N	40	-0-	-208	-0-	32	1	8	4	N	-0-					51
01	124	N	12	-0-	-112	-0-	4	1	8	4	N	-0-					51
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	53	1	7	4	N	-0-					51
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	4	N	-0-					51

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4087	-0-	-1059	-0-	708	1	3294	3	N	74	1	8			90
							4	4	81	9							
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1174	1	4898	3	N	92	86	1	4	8	92
							5	4	101	9							
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	593	1	5856	3	N	131	113	1	4	8	106
							8	4	144	9							
01	5146	X	655	-0-	-4491	-0-	621	1	3	4	N	28	6	8			128
							31	9									
02	4648	X	515	-0-	-4133	-0-	491	1	2	4	N	20	6	8			142
							22	9									
03	5146	X	228	-0-	-4918	-0-	222	1	6	9	N	5	3	8			144

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					28
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					28
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					28
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					28
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	351	1	6257	3	N	32	1	8			141
							5	4	35	9							
11	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	273	1	7220	3	N	82	189	1			34
							4	4	90	9							
12	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	262	1	8123	3	N	58	1	8			91
							7	4	64	9							
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	239	1	8452	3	N	38	1	8			128
							6	4	42	9							
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	117	1	8988	3	N	22	1	8			149
							5	4	24	9							
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	297	1	6890	3	N	57	181	1	2	8	23
							7	4	63	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	550	1	3953	3	N	78	171	1			92
							3	4	86	9							
11	4110	X	2619	-0-	-1491	-0-	595	1	1922	3	N	90	171	1	1	8	10
							3	4	99	9							
12	4247	X	2178	-0-	-2069	-0-	634	1	1441	3	N	90					100
							4	4	99	9							
01	4526	X	2152	-0-	-2374	-0-	642	1	1445	3	N	56					156
							3	4	62	9							
02	4088	X	993	-0-	-3095	-0-	664	1	286	3	N	37	1	8			192
							2	4	41	9							
03	4526	X	3365	-0-	-1161	-0-	600	1	2700	3	N	56	1	8			247
							3	4	62	9							

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	507	1	1691	3	N	13	105	1			43
							4	4	14	9							
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	491	1	1691	3	N	9					52
							1	4	10	9							
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	507	1	2250	3	N	16					68
							2	4	18	9							
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	339	1	1885	3	N	13					81
							1	4	14	9							
02	2044	N	1956	-0-	-88	-0-	2	1	1939	3	N	12					93
							2	4	13	9							
03	2790	N	2296	-0-	-494	-0-	2	1	2285	3	N	7					100
							1	4	8	9							

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	1			N	-0-					13
11	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	1			N	-0-					13
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					13
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					13
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					13

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3699	-0-	-641	-0-	522	1	3176	3	N	-0-					5
							1	4									
11	4200	X	3047	-0-	-1153	-0-	508	1	2536	3	N	2					7
							1	4	2	9							
12	4340	X	3180	-0-	-1160	-0-	488	1	2684	3	N	6					13
							1	4	7	9							
01	4247	X	3300	-0-	-947	-0-	544	1	2755	3	N	-0-					13
							1	4									
02	3836	X	2712	-0-	-1124	-0-	532	1	2170	3	N	8	1	8			20
							1	4	9	9							
03	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	569	1	2648	3	N	-0-					20
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3439	-0-	-715	-0-	190	1	3163	3	N	75	176	1	1	8	46
							3	4	83	9							
11	4020	X	3108	-0-	-912	-0-	29	1	3079	3	N	-0-					46
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	3	1	5428	3	N	2	1	8			47
							2	9									
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	22	1	5588	3	N	31	2	8			76
							34	9									
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	46	1	5529	3	N	52	3	8			125
							5	4	57	9							
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	50	1	6082	3	N	50	2	8			173
							5	4	55	9							

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	1			N	-0-					5
11	433	X	433	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	N	10	10	8			5
							11	9									
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	N	7	2	8			10
							8	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	1	9	9	N	8	5	8			13
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	707	1	240	3	N	16	8	8			21
							18	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	661	1	1559	3	N	4	3	8			22
							4	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	2	1	6916	3	N	6	60	1			9
							7	9									
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	2	1	6775	3	N	12					21
							1	4	13	9							
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	2	1	6943	3	N	4					25
							4	9									
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	2	1	7277	3	N	2					27
							2	9									
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	2	1	6781	3	N	1					28
							1	9									
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	2	1	6048	3	N	-0-					28

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4431	-0-	-529	-0-	2	1	4416	3	N	11					48
							1	4	12	9							
11	4800	X	3972	-0-	-828	-0-	2	1	3967	3	N	3					51
							3	9									
12	4960	X	4112	-0-	-848	-0-	2	1	4101	3	N	7					58
							1	4	8	9							
01	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	2	1	3849	3	N	7					65
							1	4	8	9							
02	4004	X	3741	-0-	-263	-0-	2	1	3718	3	N	17					82
							2	4	19	9							
03	4433	X	3393	-0-	-1040	-0-	2	1	3377	3	N	11					93
							2	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	464	-0-	-2388	-0-	388	1	12	4	N	58	165	1			37
							64	9									
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					37
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					37
01	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	3			N	-0-					37
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	507	1	2107	3	N	-0-					11
11	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	48	1	3247	3	N	-0-					11
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	2	1	4515	3	N	2					13
							2	9									
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	2	1	5255	3	N	4					17
							1	4	4	9							
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	2	1	4212	3	N	12					29
							2	4	13	9							
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	3	1	4880	3	N	10					39
							2	4	11	9							

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	118	1	4283	3	N	-0-					134
11	3870	X	1480	-0-	-2390	-0-	77	1	1403	3	N	-0-					134
12	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	2	1	3867	3	N	2					136
							2	9									
01	3999	X	2973	-0-	-1026	-0-	2	1	2969	3	N	2					138
							2	9									
02	3612	X	3478	-0-	-134	-0-	21	1	3449	3	N	6					144
							1	4	7	9							
03	3999	X	1112	-0-	-2887	-0-	19	1	1088	3	N	4					148
							1	4	4	9							

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					18
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					18

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					67
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-	53	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	4495	X	4415	-0-		-80	-0-	2	1	4394	3	N	16					29
								1	4	18	9							
11	4363	X	4363	-0-		-0-	-0-	2	1	4334	3	N	23	38	1	1	8	13
								2	4	25	9							
12	4545	X	4545	-0-		-0-	-0-	2	1	4517	3	N	22					35
								2	4	24	9							
01	4495	X	4480	-0-		-15	-0-	2	1	4447	3	N	26					61
								2	4	29	9							
02	4060	X	3733	-0-		-327	-0-	2	1	3715	3	N	14	1	8			74
								1	4	15	9							
03	4709	X	4709	-0-		-0-	-0-	2	1	4671	3	N	30	100	1			4
								3	4	33	9							

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	619	1	2046	3	N	-0-					235
								8	4									
11	2460	X	2425	-0-		-35	-0-	546	1	1874	3	N	-0-					235
								5	4									
12	2785	N	2785	-0-		-0-	-0-	518	1	2259	3	N	-0-					235
								8	4									
01	2542	N	2351	-0-		-191	-0-	570	1	1773	3	N	-0-					235
								8	4									
02	2268	N	1979	-0-		-289	-0-	160	1	1741	3	N	65	248	1			52
								6	4	72	9							
03	2542	N	1910	-0-		-632	-0-	226	1	1674	3	N	5					57
								4	4	6	9							

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. GAS	(I) 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	3751	X	3083	-0-		-668	-0-	282	1	2800	3	N	1					80
								1	9									
11	3630	X	2780	-0-		-850	-0-	327	1	2453	3	N	-0-					80
12	3751	X	3622	-0-		-129	-0-	384	1	3238	3	N	-0-					80
01	4112	X	4112	-0-		-0-	-0-	331	1	3781	3	N	-0-					80
02	3220	X	3199	-0-		-21	-0-	66	1	3067	3	N	57	115	1			22
								3	4	63	9							
03	3627	X	2952	-0-		-675	-0-	89	1	2861	3	N	2					24
								2	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4185	X	4114	-0-		-71	-0-	2	1	4072	3	N	36					49
								40	9									
11	4050	X	4043	-0-		-7	-0-	2	1	4008	3	N	30					79
								33	9									
12	4123	X	4069	-0-		-54	-0-	2	1	4022	3	N	41					120
								45	9									
01	4123	X	2117	-0-		-2006	-0-	2	1	2095	3	N	18					138
								20	9									
02	3780	X	478	-0-		-3302	-0-	2	1	473	3	N	3					141
								3	9									
03	4185	X	1384	-0-		-2801	-0-	1	1	1383	3	N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8250	X	8250	-0-		-0-	-0-	2	1	8185	3	N	53	1	8			100
								5	4	58	9							
11	7778	X	7778	-0-		-0-	-0-	2	1	7718	3	N	48	1	8			147
								5	4	53	9							
12	7669	X	7669	-0-		-0-	-0-	2	1	7634	3	N	27	1	8			173
								3	4	30	9							
01	7550	X	7550	-0-		-0-	-0-	2	1	7512	3	N	29	167	1	2	8	33
								4	4	32	9							
02	6776	X	5329	-0-		-1447	-0-	11	1	5287	3	N	25	1	8			57
								3	4	28	9							
03	8804	X	8804	-0-		-0-	-0-	2	1	8766	3	N	29	1	8			85
								4	4	32	9							

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	4411	-0-		-4114	-0-	2	1	4380	3	N	25	183	1	1	8	90
								1	4	28	9							
11	8250	X	8149	-0-		-101	-0-	2	1	8145	3	N	2	2	8			90
								2	9									
12	8463	X	5208	-0-		-3255	-0-	2	1	5192	3	N	12	2	8			100
								1	4	13	9							
01	6975	X	6420	-0-		-555	-0-	2	1	6391	3	N	23	1	8			122
								2	4	25	9							
02	7616	X	5095	-0-		-2521	-0-	2	1	5074	3	N	15	3	8			134
								2	4	17	9							
03	8432	X	6246	-0-		-2186	-0-	2	1	6224	3	N	16	2	8			148
								2	4	18	9							

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	753	-0-		-611	-0-	663	1	11	4	N	72	4	8			129
								79	9									
11	864	N	864	-0-		-0-	-0-	790	1	8	4	N	60	11	8			178
								66	9									
12	915	N	915	-0-		-0-	-0-	829	1	11	4	N	68	173	1	11	8	62
								75	9									
01	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	657	1	574	3	N	91	19	8			134
								11	4	100	9							
02	812	N	725	-0-		-87	-0-	637	1	10	4	N	71	164	1	15	8	26
								78	9									
03	930	N	750	-0-		-180	-0-	682	1	11	4	N	52	11	8			67
								57	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	901	1	101	3	N	2	2	8			42
								3	4	2	9							
11	878	N	878	-0-		-0-	-0-	872	1	6	9	N	5	5	8			42
12	908	N	908	-0-		-0-	-0-	901	1	3	4	N	4	4	8			42
								4	9									
01	992	N	910	-0-		-82	-0-	901	1	3	4	N	5	5	8			42
								6	9									
02	825	N	825	-0-		-0-	-0-	814	1	3	4	N	7	6	8			43
								8	9									
03	910	N	910	-0-		-0-	-0-	901	1	3	4	N	5	5	8			43
								6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5749	-0-	-110	-0-	2	1	5747	3	N	-0-					85
11	5700	X	5591	-0-	-109	-0-	2	1	5589	3	N	-0-					85
12	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	2	1	5683	3	N	-0-					85
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	2	1	6229	3	N	-0-					85
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	2	1	5492	3	N	-0-					85
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	2	1	6184	3	N	-0-					85

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	12	-0-	-205	-0-	2	1	10	4	N	-0-					16
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	10	7	8			19
							12	4	11	9							
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	N	7	2	8			24
							13	4	8	9							
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	7	2	8			29
							10	4	8	9							
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	N	12	5	8			36
							10	4	13	9							
03	620	N	278	-0-	-342	-0-	2	1	258	3	N	7	7	8			36
							10	4	8	9							

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4311	-0-	-525	-0-	2	1	4306	3	N	-0-					31
							3	4									
11	4380	X	4053	-0-	-327	-0-	2	1	4048	3	N	-0-					31
							3	4									
12	4681	X	4032	-0-	-649	-0-	2	1	4027	3	N	-0-					31
							3	4									
01	4681	X	3461	-0-	-1220	-0-	2	1	3456	3	N	-0-					31
							3	4									
02	4228	X	2438	-0-	-1790	-0-	2	1	2433	3	N	-0-					31
							3	4									
03	4309	X	3122	-0-	-1187	-0-	2	1	3117	3	N	-0-					31
							3	4									

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	480	1	3625	3	N	1					40
							1	9									
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	435	1	4586	3	N	18	3	8			55
							20	9									
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	426	1	4188	3	N	43	1	8			97
							47	9									
01	4371	X	2967	-0-	-1404	-0-	418	1	2522	3	N	22	2	8			117
							3	4	24	9							
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	400	1	3858	3	N	35	3	8			149
							2	4	39	9							
03	4712	X	4040	-0-	-672	-0-	513	1	3508	3	N	17	164	1	1	8	1
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

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
10	5022	X	4313	-0-	-709	-0-	2	1	4301	3	N	8					35
							1	4	9	9							
11	4860	X	4043	-0-	-817	-0-	2	1	4035	3	N	5	1	8			39
							6	9									
12	5022	X	4207	-0-	-815	-0-	2	1	4201	3	N	4	1	8			42
							4	9									
01	4991	X	4299	-0-	-692	-0-	2	1	4287	3	N	8	1	8			49
							1	4	9	9							
02	3948	X	3652	-0-	-296	-0-	2	1	3638	3	N	10	1	8			58
							1	4	11	9							
03	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	2	1	3904	3	N	3					61
							1	4	3	9							

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

10	7099	X	6761	-0-	-338	-0-	6758	3	3	4	N	-0-					161
11	6780	X	6310	-0-	-470	-0-	6307	3	3	4	N	-0-					161
12	6851	X	6431	-0-	-420	-0-	6428	3	3	4	N	-0-					161
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7219	3	3	4	N	-0-					161
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6511	3	3	4	N	-0-					161
03	6758	X	6319	-0-	-439	-0-	6315	3	3	4	N	1					162
							1	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

10	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	2	1	5117	3	N	-0-					89
							11	4									
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	2	1	5533	3	N	-0-					89
							11	4									
12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	2	1	5579	3	N	-0-					89
							11	4									
01	5549	X	2794	-0-	-2755	-0-	2	1	2781	3	N	-0-					89
							11	4									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	2	1	5719	3	N	-0-					89
							10	4									
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	2	1	6342	3	N	-0-					89
							11	4									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

10	3286	X	1814	-0-	-1472	-0-	140	1	1654	3	N	18	138	1			7
							20	9									
11	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	167	1	2648	3	N	20					27
							22	9									
12	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	137	1	2307	3	N	5					32
							6	9									
01	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	154	1	2652	3	N	22					54
							24	9									
02	2660	X	2271	-0-	-389	-0-	117	1	2136	3	N	16					70
							18	9									
03	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	160	1	2592	3	N	13					83
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	4939	-0-	-1447	-0-	2	1	4928	3	N	7					93
							1	4	8	9							
11	5880	X	4396	-0-	-1484	-0-	2	1	4378	3	N	13					106
							2	4	14	9							
12	6014	X	3882	-0-	-2132	-0-	2	1	3865	3	N	12					118
							2	4	13	9							
01	5890	X	5144	-0-	-746	-0-	2	1	5116	3	N	19	1	8			136
							5	4	21	9							
02	5292	X	4397	-0-	-895	-0-	2	1	4375	3	N	15					151
							3	4	17	9							
03	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	2	1	4845	3	N	24	175	1			-0-
							4	4	26	9							

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	2914	-0-	-961	-0-	173	1	2733	3	N	6	93	1			7
							1	4	7	9							
11	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	193	1	2858	3	N	15					22
							2	4	17	9							
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	286	1	2970	3	N	19					41
							3	4	21	9							
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2977	3	N	15					56
							2	4	17	9							
02	2856	X	2627	-0-	-229	-0-	107	1	2503	3	N	14					70
							2	4	15	9							
03	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	160	1	2655	3	N	12					82
							2	4	13	9							

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	2307	-0-	-1630	-0-	337	1	1970	3	N	-0-					152
11	3480	X	2638	-0-	-842	-0-	285	1	2352	3	N	1	1	8			152
							1	9									
12	3596	X	2546	-0-	-1050	-0-	324	1	2222	3	N	-0-					152
01	2914	X	652	-0-	-2262	-0-	68	1	583	3	N	1	1	8			152
							1	9									
02	2464	X	1890	-0-	-574	-0-	41	1	1848	3	N	1	1	8			152
							1	9									
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	90	1	2770	3	N	3	1	8			154
							3	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 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
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					37
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	800	1	17	9	N	15	15	8			37
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	1	3	9	N	3	3	8			37
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	1	9	9	N	8	8	8			37
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	513	1	18	9	N	16	16	8			37
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	836	1	8	9	N	7	7	8			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2	1	2225	3	N	-0-					110
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	2	1	1784	3	N	1	1	8			110
							1	9									
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	9	N	3					113
01	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	212	1	794	3	N	19					132
							2	4	21	9							
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	245	1	2304	3	N	6	1	8			137
							1	4	7	9							
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	191	1	2	4	N	67	188	1			16
							74	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4578	3	4	4	N	6					25
							7	9									
11	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	4289	3	4	4	N	10					35
							11	9									
12	4774	X	4381	-0-	-393	-0-	4366	3	4	4	N	10					45
							11	9									
01	4774	X	4397	-0-	-377	-0-	4387	3	4	4	N	5					50
							6	9									
02	4312	X	3526	-0-	-786	-0-	3513	3	4	4	N	8					58
							9	9									
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4636	3	3	4	N	-0-					58

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	622	1	2574	3	N	49	178	1			47
							10	4	54	9							
11	2910	X	2851	-0-	-59	-0-	602	1	2169	3	N	63					110
							11	4	69	9							
12	3007	X	2245	-0-	-762	-0-	622	1	1565	3	N	43					153
							11	4	47	9							
01	3007	X	1747	-0-	-1260	-0-	622	1	1083	3	N	30					183
							9	4	33	9							
02	2716	X	1677	-0-	-1039	-0-	562	1	1086	3	N	19					202
							8	4	21	9							
03	3007	X	637	-0-	-2370	-0-	622	1	7	4	N	7					209
							8	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	2	1	4371	3	N	4					66
							4	9									
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	2	1	4291	3	N	4	1	8			69
							4	9									
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	2	1	3994	3	N	2					71
							2	9									
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	2	1	4760	3	N	12					83
							2	4	13	9							
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	24	1	3725	3	N	3	1	8			85
							3	9									
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	13	1	3635	3	N	-0-					85

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	243	1	2542	3	N	15					57
							2	4	17	9							
11	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	318	1	1946	3	N	7					64
							1	4	8	9							
12	2573	N	1767	-0-	-806	-0-	318	1	1439	3	N	8					72
							1	4	9	9							
01	2697	N	2412	-0-	-285	-0-	152	1	2244	3	N	13					85
							2	4	14	9							
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	140	1	1987	3	N	12	1	8			96
							2	4	13	9							
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	3	N	15					111
							2	4	17	9							

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	921	-0-	-1745	-0-	272	1	649	3	N	-0-					236
11	2370	X	1033	-0-	-1337	-0-	262	1	770	3	N	1	1	8			236
							1	9									
12	2449	X	1310	-0-	-1139	-0-	286	1	1024	3	N	-0-					236
01	1643	X	1224	-0-	-419	-0-	226	1	997	3	N	1	1	8			236
							1	9									
02	952	X	782	-0-	-170	-0-	224	1	557	3	N	1	1	8			236
							1	9									
03	1302	X	264	-0-	-1038	-0-	254	1	1	4	N	8	1	8			243
							9	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	18	-0-	-2245	-0-	5	4	13	9	N	12					194
11	1710	X	905	-0-	-805	-0-	881	3	6	4	N	16					210
							18	9									
12	1767	X	233	-0-	-1534	-0-	225	3	4	4	N	4					214
							4	9									
01	1767	X	2	-0-	-1765	-0-	2	3			N	-0-					214
02	840	X	10	-0-	-830	-0-	4	4	6	9	N	5	1	8			218
03	930	X	32	-0-	-898	-0-	6	4	26	9	N	24	176	1	1	8	65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	5269	3	5	4	N	32					169
							35	9									
11	5220	X	5147	-0-	-73	-0-	5085	3	6	4	N	51	179	1			41
							56	9									
12	5394	X	5348	-0-	-46	-0-	5292	3	6	4	N	45					86
							50	9									
01	5394	X	5316	-0-	-78	-0-	5269	3	5	4	N	38					124
							42	9									
02	4844	X	4769	-0-	-75	-0-	4713	3	5	4	N	46	1	8			169
							51	9									
03	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	5115	3	6	4	N	54	176	1	1	8	46
							59	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	374	1	450	3	N	-0-					50
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	194	1	30	3	N	5	5	8			50
							6	9									
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2918	3	8	9	N	7	2	8			55
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	226	1	2115	3	N	7	4	8			58
							8	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	224	1	1601	3	N	8	8	8			58
							9	9									
03	2914	N	941	-0-	-1973	-0-	265	1	669	3	N	6	5	8			59
							7	9									

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

10	310	X	9	-0-	-301	-0-	8	1	1	4	N	-0-					52
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	120	1	358	3	N	2					54
							2	4	2	9							
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	2	1	2	4	N	-0-					54
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	1	2	4	N	-0-					54
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	N	-0-					54
							2	4									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	273	3	N	-0-					54
							2	4									

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3960	3	1	4	N	15	116	1			100
							17	9									
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3855	3	1	4	N	11					111
							12	9									
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3995	3	4	9	N	4					115
01	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	3953	3	1	4	N	12					127
							13	9									
02	3584	X	3292	-0-	-292	-0-	3272	3	1	4	N	17	1	8			143
							19	9									
03	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3608	3	1	4	N	13	1	8			155
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	202	1	4836	3	N	38					186
							2	4	42	9							
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	188	1	4667	3	N	28	158	1			56
							2	4	31	9							
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	165	1	5119	3	N	23					79
							1	4	25	9							
01	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	164	1	4572	3	N	13					92
							1	4	14	9							
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	135	1	4973	3	N	21					113
							1	4	23	9							
03	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	68	1	4995	3	N	15					128
							1	4	17	9							

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	2	1	1352	3	N	2	75	1			101
							2	9									
11	1830	N	880	-0-	-950	-0-	2	1	875	3	N	3					104
							3	9									
12	1953	N	1065	-0-	-888	-0-	2	1	1063	3	N	-0-					104
01	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	2	1	1075	3	N	-0-					104
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	2	1	1896	3	N	10	1	8			113
							1	4	11	9							
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	2	1	1631	3	N	13					126
							1	4	14	9							

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4899	-0-	-898	-0-	602	1	4274	3	N	13					57
							9	4	14	9							
11	5340	X	1884	-0-	-3456	-0-	583	1	1286	3	N	6	1	8			62
							8	4	7	9							
12	4464	X	1558	-0-	-2906	-0-	622	1	927	3	N	1					63
							8	4	1	9							
01	4898	X	608	-0-	-4290	-0-	594	1	8	4	N	5	1	8			67
							6	9									
02	4424	X	1393	-0-	-3031	-0-	540	1	831	3	N	12	1	8			78
							9	4	13	9							
03	4898	X	1130	-0-	-3768	-0-	525	1	592	3	N	4					82
							9	4	4	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	484	1	1886	3	N	7					84
							2	4	8	9							
11	1740	X	1728	-0-	-12	-0-	511	1	1207	3	N	9	7	8			86
							10	9									
12	1922	N	1017	-0-	-905	-0-	436	1	570	3	N	9	2	8			93
							1	4	10	9							
01	3100	N	4767	-0-	1667	1667	417	1	4330	3	N	17	6	8			104
							1	4	19	9							
02	2588	N	921	-0-	-1667	-0-	527	1	374	3	N	17	11	8			110
							1	4	19	9							
03	1023	N	702	-0-	-321	-0-	689	1	1	4	N	11	8	8			113
							12	9									

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
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					72
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					72
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	3					75
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					75
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					75
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					75

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
10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	216	1	2171	3	N	25					203
							2	4	28	9							
11	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	215	1	2041	3	N	8					211
							1	4	9	9							
12	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	200	1	2307	3	N	-0-					211
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	200	1	2466	3	N	-0-					211
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2251	3	N	3					214
							3	9									
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	185	1	2515	3	N	80	188	1			106
							4	4	88	9							

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
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	144	1	1815	3	N	5					10
							1	4	6	9							
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	132	1	2054	3	N	-0-					10
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	128	1	2063	3	N	-0-					10
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	126	1	2642	3	N	1					11
							1	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	119	1	1863	3	N	7					18
							1	4	8	9							
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	143	1	1985	3	N	15					33
							2	4	17	9							

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
10	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	266	1	2391	3	N	40					129
							3	4	44	9							
11	2670	X	2561	-0-	-109	-0-	248	1	2276	3	N	32	1	8			160
							2	4	35	9							
12	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	244	1	2087	3	N	37	180	1			17
							2	4	41	9							
01	2728	X	2029	-0-	-699	-0-	286	1	1719	3	N	20					37
							2	4	22	9							
02	2436	X	1660	-0-	-776	-0-	265	1	1393	3	N	2					39
							2	9									
03	2697	X	2117	-0-	-580	-0-	196	1	1908	3	N	11					50
							1	4	12	9							

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
10	7099	X	2919	-0-	-4180	-0-	124	1	2794	3	N	-0-					56
							1	4									
11	6390	X	2195	-0-	-4195	-0-	97	1	2095	3	N	-0-					56
							3	4									
12	6231	X	821	-0-	-5410	-0-	190	1	628	3	N	-0-					56
							3	4									
01	4991	X	3744	-0-	-1247	-0-	319	1	3420	3	N	2					58
							3	4	2	9							
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	347	1	3251	3	N	1					59
							6	4	1	9							
03	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	282	1	2177	3	N	-0-					59
							6	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	2069	-0-	-2953	-0-	103	1	1966	3	N	-0-					107
11	4740	X	1892	-0-	-2848	-0-	381	1	1511	3	N	-0-					107
12	4805	X	4029	-0-	-776	-0-	496	1	3519	3	N	10					117
							3	4	11	9							
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	237	1	4536	3	N	9	1	8			125
							1	4	10	9							
02	3780	X	2928	-0-	-852	-0-	117	1	2802	3	N	7	1	8			131
							1	4	8	9							
03	4030	X	2757	-0-	-1273	-0-	321	1	2398	3	N	30	158	1			3
							5	4	33	9							

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
10	7502	X	6974	-0-	-528	-0-	348	1	6594	3	N	28					125
							1	4	31	9							
11	7260	X	6287	-0-	-973	-0-	445	1	5818	3	N	21	1	8			145
							1	4	23	9							
12	7471	X	6645	-0-	-826	-0-	561	1	6062	3	N	19					164
							1	4	21	9							
01	7347	X	4510	-0-	-2837	-0-	624	1	3877	3	N	8	82	1			90
							9	9									
02	6636	X	2953	-0-	-3683	-0-	384	1	2565	3	N	3					93
							1	4	3	9							
03	6975	X	2791	-0-	-4184	-0-	506	1	2281	3	N	3					96
							1	4	3	9							

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
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					3
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					3
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					5
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					5

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1619	-0-	-365	-0-	620	1	962	3	N	31					145
							3	4	34	9							
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	544	1	1745	3	N	27	1	8			171
							3	4	30	9							
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	622	1	1381	3	N	17					188
							3	4	19	9							
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2	1	2033	3	N	19					207
							3	4	21	9							
02	1792	N	1294	-0-	-498	-0-	2	1	1247	3	N	37	170	1	1	8	73
							4	4	41	9							
03	1984	N	1353	-0-	-631	-0-	2	1	1322	3	N	23	1	8			95
							4	4	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2	1	2795	3	N	8					14
							4	4	9	9							
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2	1	2682	3	N	4					18
							3	4	4	9							
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2	1	2770	3	N	6					24
							4	4	7	9							
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2	1	2247	3	N	11					35
							4	4	12	9							
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2	1	2386	3	N	11	1	8			45
							4	4	12	9							
03	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	2	1	1587	3	N	9					54
							4	4	10	9							

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	3	4	9	N	4					43

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					77
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1093	3	3	4	N	20					97
							22	9									
02	2800	N	3982	-0-	1182	1182	3942	3	5	4	N	32	1	8			128
							35	9									
03	3100	N	4439	-0-	1339	2521	4387	3	6	4	N	42	1	8			169
							46	9									

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	194	1	3120	3	N	34					64
							5	4	37	9							
11	3660	X	2987	-0-	-673	-0-	188	1	2767	3	N	25	2	8			87
							4	4	28	9							
12	3286	X	2842	-0-	-444	-0-	215	1	2622	3	N	2					89
							3	4	2	9							
01	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	199	1	2444	3	N	7	1	8			95
							4	4	8	9							
02	3024	X	1661	-0-	-1363	-0-	198	1	1451	3	N	8	1	8			102
							3	4	9	9							
03	3348	X	2538	-0-	-810	-0-	201	1	2314	3	N	17	81	1	1	8	37
							4	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	40	-0-	-115	-0-	1	1	39	3	N	-0-					52
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					52
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	75	1			2

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	618	1	1228	3	N	11					49
							12	9									
11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	602	1	1537	3	N	17	2	8			64
							19	9									
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	622	1	1777	3	N	38	93	1			9
							42	9									
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	622	1	1879	3	N	18	1	8			26
							20	9									
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	521	1	1822	3	N	12	2	8			36
							13	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	572	1	2104	3	N	22	1	8			57
							24	9									

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

10	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	192	1	2285	3	N	26					110
							3	4	29	9							
11	2400	N	1760	-0-	-640	-0-	180	1	1569	3	N	7					117
							3	4	8	9							
12	2480	N	1537	-0-	-943	-0-	208	1	1326	3	N	-0-					117
							3	4									
01	2511	N	2210	-0-	-301	-0-	206	1	2001	3	N	-0-					117
							3	4									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	186	1	1760	3	N	-0-					117
							3	4									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	190	1	1806	3	N	7					124
							2	4	8	9							

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	461	1	5781	3	N	50	2	8			354
							6	4	55	9							
11	4620	X	4477	-0-	-143	-0-	445	1	3971	3	N	50	177	1	4	8	223
							6	4	55	9							
12	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	281	1	4370	3	N	54	4	8			273
							7	4	59	9							
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	176	1	4926	3	N	42	4	8			311
							6	4	46	9							
02	4312	X	3380	-0-	-932	-0-	410	1	2908	3	N	51	5	8			357
							6	4	56	9							
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	720	1	4702	3	N	85	187	1	6	8	249
							10	4	94	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	259	1	1569	3	N	7					59
							1	4	8	9							
11	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	258	1	1252	3	N	2	1	8			60
							2	9									
12	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	275	1	1276	3	N	2					62
							2	9									
01	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	277	1	1327	3	N	7					69
							1	4	8	9							
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	245	1	1219	3	N	16	1	8			84
							1	4	18	9							
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	256	1	1382	3	N	3					87
							3	9									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1091	-0-	-614	-0-	2	1	1083	3	N	3					150
							3	4	3	9							
11	1380	N	754	-0-	-626	-0-	2	1	741	3	N	6					156
							4	4	7	9							
12	1395	N	533	-0-	-862	-0-	2	1	528	3	N	-0-					156
							3	4									
01	1085	N	460	-0-	-625	-0-	2	1	452	3	N	3					159
							3	4	3	9							
02	700	N	326	-0-	-374	-0-	2	1	319	3	N	2					161
							3	4	2	9							
03	527	N	349	-0-	-178	-0-	2	1	344	3	N	-0-					161
							3	4									

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	3	3	4	N	-0-					8
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1827	3	3	4	N	2					10
							2	9									
12	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	1825	3	3	4	N	-0-					10
01	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1968	3	3	4	N	-0-					10
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	1675	3	3	4	N	-0-					10
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	3	3	4	N	-0-					10

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2	1	2459	3	N	23					134
							8	4	25	9							
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2	1	2190	3	N	24					158
							8	4	26	9							
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2	1	2041	3	N	49	189	1			18
							7	4	54	9							
01	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	2	1	1740	3	N	-0-					18
							6	4									
02	1848	N	1475	-0-	-373	-0-	2	1	1456	3	N	10					28
							6	4	11	9							
03	2046	N	636	-0-	-1410	-0-	2	1	596	3	N	28					56
							7	4	31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	3410	X	2660	-0-	-750	-0-	500	1	2137	3	N	17					197
							4	4	19	9							
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	425	1	3040	3	N	28					225
							4	4	31	9							
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	338	1	4648	3	N	26					251
							4	4	29	9							
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	275	1	3132	3	N	87	318	1			20
							7	4	96	9							
02	3080	X	2536	-0-	-544	-0-	411	1	2115	3	N	6					26
							3	4	7	9							
03	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	393	1	2961	3	N	-0-					26
							3	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	316	1	2252	3	N	-0-					90
							3	4									
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	262	1	2436	3	N	1	1	8			90
							3	4	1	9							
12	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	292	1	1955	3	N	-0-					90
							3	4									
01	2573	N	2066	-0-	-507	-0-	303	1	1760	3	N	-0-					90
							3	4									
02	2520	N	2295	-0-	-225	-0-	236	1	2050	3	N	5					95
							3	4	6	9							
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	247	1	2491	3	N	174	174	1			95
							3	4	191	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2525	-0-	-172	-0-	412	1	2021	3	N	80					120
							4	4	88	9							
11	2610	X	2220	-0-	-390	-0-	374	1	1796	3	N	43	103	1			60
							3	4	47	9							
12	2697	X	2095	-0-	-602	-0-	438	1	1571	3	N	74	1	8			133
							5	4	81	9							
01	2635	X	1360	-0-	-1275	-0-	522	1	790	3	N	41					174
							3	4	45	9							
02	2380	X	1762	-0-	-618	-0-	445	1	1230	3	N	75	193	1	1	8	55
							4	4	83	9							
03	2511	X	2218	-0-	-293	-0-	355	1	1776	3	N	74	99	1	1	8	29
							6	4	81	9							

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	246	1	2906	3	N	27					94
							2	4	30	9							
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	235	1	2698	3	N	25					119
							2	4	28	9							
12	2015	X	1640	-0-	-375	-0-	231	1	1395	3	N	12					131
							1	4	13	9							
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	366	1	2168	3	N	24					155
							2	4	26	9							
02	1820	X	1610	-0-	-210	-0-	250	1	1342	3	N	15	166	1	1	8	3
							1	4	17	9							
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	293	1	2033	3	N	23					26
							2	4	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	204	1	3838	3	N	84	209	1			59
							8	4	92	9							
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	195	1	3625	3	N	50	1	8			108
							6	4	55	9							
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	133	1	3045	3	N	39					147
							5	4	43	9							
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	290	1	3235	3	N	54					201
							8	4	59	9							
02	2912	X	2568	-0-	-344	-0-	284	1	2269	3	N	10	174	1	1	8	36
							4	4	11	9							
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	261	1	3153	3	N	44	1	8			79
							7	4	48	9							

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
10	2635	X	2169	-0-	-466	-0-	277	1	1883	3	N	7					17
							1	4	8	9							
11	2370	X	1738	-0-	-632	-0-	255	1	1483	3	N	-0-					17
12	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	343	1	1547	3	N	1					18
							1	9									
01	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	208	1	1831	3	N	7					25
							8	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	232	1	1583	3	N	4					29
							4	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	264	1	1739	3	N	1					30
							1	9									

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
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	2	1	1578	3	N	2					7
							7	4	2	9							
11	1620	N	980	-0-	-640	-0-	2	1	969	3	N	3	2	8			8
							6	4	3	9							
12	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	2	1	1192	3	N	13	1	8			20
							8	4	14	9							
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	2	1	1740	3	N	10	2	8			28
							8	4	11	9							
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	2	1	1357	3	N	14	3	8			39
							7	4	15	9							
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	2	1	1439	3	N	9	2	8			46
							8	4	10	9							

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
10	2821	X	1860	-0-	-961	-0-	209	1	1614	3	N	25					127
							9	4	28	9							
11	2760	X	2489	-0-	-271	-0-	206	1	2219	3	N	50	170	1	1	8	6
							9	4	55	9							
12	2945	N	2774	-0-	-171	-0-	208	1	2525	3	N	29					35
							9	4	32	9							
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	187	1	2140	3	N	24	1	8			58
							8	4	26	9							
02	2324	N	2212	-0-	-112	-0-	188	1	1980	3	N	32	1	8			89
							9	4	35	9							
03	2759	N	2535	-0-	-224	-0-	196	1	2303	3	N	25	1	8			113
							8	4	28	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	385	1	3412	3	N	3	98	1			16
							8	4	3	9							
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	327	1	2512	3	N	1	1	8			16
							8	4	1	9							
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	295	1	3126	3	N	-0-					16
							7	4									
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	139	1	3376	3	N	-0-					16
							5	4									
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	117	1	2561	3	N	1	1	8			16
							5	4	1	9							
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	148	1	2544	3	N	3					19
							5	4	3	9							

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	348	1	2192	3	N	3	1	8			28
							3	4	3	9							
11	2880	X	2096	-0-	-784	-0-	311	1	1781	3	N	1	1	8			28
							3	4	1	9							
12	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	316	1	2019	3	N	1	1	8			28
							3	4	1	9							
01	2542	X	2520	-0-	-22	-0-	248	1	2268	3	N	1	1	8			28
							3	4	1	9							
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	161	1	2382	3	N	1	1	8			28
							3	4	1	9							
03	2542	X	1757	-0-	-785	-0-	250	1	1503	3	N	1	1	8			28
							3	4	1	9							

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	409	-0-	-5884	-0-	39	1	370	3	N	-0-					39
11	5790	X	603	-0-	-5187	-0-	2	1	601	3	N	-0-					39
12	1643	X	659	-0-	-984	-0-	2	1	657	3	N	-0-					39
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	191	1	2579	3	N	-0-					39
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	2	1	4199	3	N	-0-					39
03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1918	3	N	-0-					39

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	81	1	4782	3	N	-0-					34
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	129	1	5109	3	N	-0-					34
12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	205	1	6141	3	N	1					35
							1	9									
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	161	1	4609	3	N	-0-					35
02	3920	X	3412	-0-	-508	-0-	354	1	3058	3	N	-0-					35
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	230	1	4673	3	N	-0-					35

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	320	1	1314	3	N	3					129
							3	4	3	9							
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	245	1	1262	3	N	2	1	8			130
							3	4	2	9							
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	255	1	1431	3	N	55	170	1			15
							6	4	61	9							
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	228	1	1337	3	N	12					27
							3	4	13	9							
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	216	1	1104	3	N	7					34
							3	4	8	9							
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	240	1	1514	3	N	5					39
							4	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

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
10	3534	X	2613	-0-	-921	-0-		206	1	2296	3	N	91					173
								11	4	100	9							
11	3420	X	706	-0-	-2714	-0-		136	1	538	3	N	23	1	8			195
								7	4	25	9							
12	3131	X	691	-0-	-2440	-0-		192	1	450	3	N	37	192	1			40
								8	4	41	9							
01	3131	X	1125	-0-	-2006	-0-		205	1	800	3	N	98	1	8			137
								12	4	108	9							
02	2352	X	1823	-0-	-529	-0-		178	1	1523	3	N	100	1	8			236
								12	4	110	9							
03	2604	X	526	-0-	-2078	-0-		214	1	279	3	N	23	185	1			74
								8	4	25	9							

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

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
10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-		2	1	7213	3	N	15					29
								1	4	17	9							
11	6960	X	6675	-0-	-285	-0-		2	1	6650	3	N	19					48
								2	4	21	9							
12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-		2	1	7031	3	N	25	57	1			16
								3	4	28	9							
01	7223	X	7156	-0-	-67	-0-		2	1	7127	3	N	22					38
								3	4	24	9							
02	6524	X	6338	-0-	-186	-0-		2	1	6308	3	N	23					61
								3	4	25	9							
03	7223	X	6590	-0-	-633	-0-		2	1	6558	3	N	24					85
								4	4	26	9							

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

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
10	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-		2	1	6150	3	N	22					100
								2	4	24	9							
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-		2	1	5724	3	N	21					121
								2	4	23	9							
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-		2	1	5897	3	N	26	108	1			39
								2	4	29	9							
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-		2	1	6280	3	N	15					54
								2	4	17	9							
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-		2	1	5463	3	N	8					62
								1	4	9	9							
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-		2	1	5657	3	N	7					69
								1	4	8	9							

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

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
10	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-		219	1	2847	3	N	-0-					22
								7	4									
11	3000	N	3129	-0-	129	129		212	1	2911	3	N	-0-					22
								6	4									
12	2210	N	2081	-0-	-129	-0-		219	1	1855	3	N	-0-					22
								7	4									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-		219	1	2009	3	N	-0-					22
								7	4									
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-		198	1	1747	3	N	-0-					22
								6	4									
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-		219	1	2005	3	N	-0-					22
								6	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	482	1	14	4	N	-0-					35
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	474	1	14	4	N	6	6	8			35
							7	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	469	1	14	4	N	2	2	8			35
							2	9									
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	447	1	313	3	N	4	4	8			35
							14	4	4	9							
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	427	1	13	4	N	7	7	8			35
							8	9									
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	470	1	13	4	N	2	2	8			35
							2	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	332	1	4958	3	N	-0-					5
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	340	1	3106	3	N	16	4	8			17
							1	4	18	9							
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	365	1	2299	3	N	7	1	8			23
							1	4	8	9							
01	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	381	1	1996	3	N	13	2	8			34
							1	4	14	9							
02	2380	X	2215	-0-	-165	-0-	324	1	1874	3	N	14	6	8			42
							2	4	15	9							
03	2635	X	1769	-0-	-866	-0-	371	1	1392	3	N	5	3	8			44
							6	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2	1	2750	3	N	1					13
							1	9									
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2	1	2610	3	N	26					39
							2	4	29	9							
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2	1	2834	3	N	11					50
							1	4	12	9							
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2	1	2759	3	N	-0-					50
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2	1	2577	3	N	4					54
							1	4	4	9							
03	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2	1	3007	3	N	10					64
							1	4	11	9							

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	277	1	2043	3	N	-0-					3
11	2580	X	2025	-0-	-555	-0-	286	1	1730	3	N	7					10
							1	4	8	9							
12	2728	N	1833	-0-	-895	-0-	301	1	1508	3	N	20					30
							2	4	22	9							
01	2325	N	1351	-0-	-974	-0-	285	1	1055	3	N	9					39
							1	4	10	9							
02	1904	N	1205	-0-	-699	-0-	289	1	906	3	N	8	1	8			46
							1	4	9	9							
03	1829	N	1360	-0-	-469	-0-	368	1	954	3	N	32					78
							3	4	35	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	3	6	4	N	-0-					342
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	3	6	4	N	1	1	8			342
							1	9									
12	1333	N	842	-0-	-491	-0-	828	3	7	4	N	6					348
							7	9									
01	1023	N	703	-0-	-320	-0-	689	3	7	4	N	6					354
							7	9									
02	784	N	7	-0-	-777	-0-	6	4	1	9	N	1	1	8			354
03	837	N	108	-0-	-729	-0-	101	3	6	4	N	1					355
							1	9									

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 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
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	939	3	4	4	N	6					48
							7	9									
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	939	3	4	4	N	4					52
							4	9									
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	3	4	4	N	7					59
							8	9									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	3	4	4	N	8					67
							9	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	3	3	4	N	4					71
							4	9									
03	1085	N	724	-0-	-361	-0-	719	3	3	4	N	2					73
							2	9									

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514	3	6	4	N	1	50	1			143
							1	9									
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2179	3	6	4	N	6	1	8			148
							7	9									
12	3100	N	4212	-0-	1112	1112	4197	3	7	4	N	7					155
							8	9									
01	3100	N	4332	-0-	1232	2344	4318	3	5	4	N	8					163
							9	9									
02	2800	N	3919	-0-	1119	3463	3905	3	4	4	N	9	1	8			171
							10	9									
03	6887	X	3424	-0-	-3463	-0-	3407	3	5	4	N	11	1	8			181
							12	9									

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	233	1	1641	3	N	87	196	1			73
							7	4	96	9							
11	1890	X	865	-0-	-1025	-0-	207	1	624	3	N	28	1	8			100
							3	4	31	9							
12	2263	N	489	-0-	-1774	-0-	211	1	255	3	N	18					118
							3	4	20	9							
01	1984	N	91	-0-	-1893	-0-	90	1	1	4	N	-0-					118
02	812	N	510	-0-	-302	-0-	105	1	384	3	N	16	1	8			133
							3	4	18	9							
03	496	N	152	-0-	-344	-0-	115	1	29	3	N	6	111	1	1	8	27
							1	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3076	-0-		-24	42	496	1	2534	3	N	27	159	1	1	8	152
								16	4	30	9							
11	2367	N	2325	-0-		-42	-0-	427	1	1853	3	N	30	165	1	2	8	15
								12	4	33	9							
12	2162	X	2162	-0-		-0-	-0-	413	1	1715	3	N	17	2	8			30
								15	4	19	9							
01	2444	X	2444	-0-		-0-	-0-	458	1	1926	3	N	39	2	8			67
								17	4	43	9							
02	2439	X	2439	-0-		-0-	-0-	456	1	1914	3	N	47	2	8			112
								17	4	52	9							
03	3721	X	3721	-0-		-0-	-0-	447	1	3197	3	N	52	2	8			162
								20	4	57	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	329	1	1672	3	N	130	304	1			2
								7	4	143	9							
11	1920	N	1768	-0-		-152	-0-	287	1	1454	3	N	20					22
								5	4	22	9							
12	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	260	1	1752	3	N	14	1	8			35
								4	4	15	9							
01	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	257	1	1999	3	N	26	1	8			60
								5	4	29	9							
02	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	304	1	1529	3	N	23	1	8			82
								4	4	25	9							
03	2046	N	1391	-0-		-655	-0-	391	1	969	3	N	24	1	8			105
								5	4	26	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4367	X	4367	-0-		-0-	-0-	147	1	4092	3	N	109	180	1			81
								8	4	120	9							
11	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-	143	1	3808	3	N	96	1	8			176
								9	4	106	9							
12	4354	X	4354	-0-		-0-	-0-	4231	3	9	4	N	104	196	1			84
								114	9									
01	3996	X	3996	-0-		-0-	-0-	3881	3	9	4	N	96					180
								106	9									
02	3444	X	3229	-0-		-215	-0-	3122	3	8	4	N	90	190	1	1	8	79
								99	9									
03	3813	X	3386	-0-		-427	-0-	3247	3	11	4	N	116	168	1	1	8	26
								128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	3097	3	3	4	N	21					73
							23	9									
11	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	3001	3	2	4	N	21					94
							23	9									
12	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3161	3	1	4	N	10					104
							11	9									
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					104
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	4	N	8					112
							9	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3155	3	1	4	N	11					123
							12	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	213	1	1514	3	N	24					110
							6	4	26	9							
11	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	201	1	1193	3	N	202	261	1	1	8	50
							9	4	222	9							
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	215	1	1283	3	N	16	1	8			65
							7	4	18	9							
01	1767	N	1451	-0-	-316	-0-	149	1	1281	3	N	13	1	8			77
							7	4	14	9							
02	1512	N	932	-0-	-580	-0-	149	1	771	3	N	7	1	8			83
							4	4	8	9							
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	181	1	1234	3	N	29	1	8			111
							5	4	32	9							

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
10	7223	X	6359	-0-	-864	-0-	6355	3	3	4	N	1					71
							1	9									
11	7020	X	5898	-0-	-1122	-0-	5894	3	3	4	N	1					72
							1	9									
12	7254	X	6507	-0-	-747	-0-	6502	3	3	4	N	2					74
							2	9									
01	7254	X	6800	-0-	-454	-0-	6788	3	5	4	N	6					80
							7	9									
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5962	3	4	4	N	4					84
							4	9									
03	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	6362	3	6	4	N	11					95
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	679	-0-	-778	-0-	227	1	435	3	N	11					156
							5	4	12	9							
11	1200	N	620	-0-	-580	-0-	213	1	402	3	N	2	120	1	1	8	37
							3	4	2	9							
12	1023	N	515	-0-	-508	-0-	260	1	251	3	N	1	1	8			37
							3	4	1	9							
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	167	1	1139	3	N	1	1	8			37
							3	4	1	9							
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	166	1	912	3	N	19	2	8			54
							4	4	21	9							
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	231	1	267	3	N	20	1	8			73
							4	4	22	9							

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

10	4061	X	1514	-0-	-2547	-0-	1511	3	3	4	N	-0-					123
11	3450	X	1622	-0-	-1828	-0-	1619	3	3	4	N	-0-					123
12	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	3104	3	3	4	N	-0-					123
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2925	3	3	4	N	-0-					123
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3083	3	3	4	N	-0-					123
03	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2681	3	3	4	N	-0-					123

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	429	1	1069	3	N	30					159
							3	4	33	9							
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	417	1	886	3	N	31	174	1	3	8	13
							3	4	34	9							
12	1209	N	944	-0-	-265	-0-	409	1	507	3	N	23	1	8			35
							3	4	25	9							
01	1519	N	582	-0-	-937	-0-	378	1	177	3	N	23	1	8			57
							2	4	25	9							
02	1260	N	348	-0-	-912	-0-	336	1	1	4	N	10	2	8			65
							11	9									
03	930	N	630	-0-	-300	-0-	421	1	154	3	N	47	111	1	1	8	-0-
							3	4	52	9							

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

10	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	416	1	2917	3	N	23	23	1			72
							6	4	25	9							
11	3660	X	3224	-0-	-436	-0-	409	1	2764	3	N	40	48	1			64
							7	4	44	9							
12	3782	X	3071	-0-	-711	-0-	434	1	2593	3	N	34					98
							7	4	37	9							
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	360	1	3017	3	N	28					126
							7	4	31	9							
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	317	1	2700	3	N	42	4	8			164
							8	4	46	9							
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	380	1	3044	3	N	62	159	1	2	8	65
							10	4	68	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	452	1	4469	3	N	75					189
							7	4	83	9							
11	4050	X	2820	-0-	-1230	-0-	447	1	2334	3	N	33	193	1	11	8	18
							3	4	36	9							
12	4216	X	3261	-0-	-955	-0-	416	1	2832	3	N	11	4	8			25
							1	4	12	9							
01	4216	X	3153	-0-	-1063	-0-	572	1	2527	3	N	44	9	8			60
							6	4	48	9							
02	3808	X	3763	-0-	-45	-0-	515	1	3200	3	N	40	19	8			81
							4	4	44	9							
03	4216	X	2981	-0-	-1235	-0-	606	1	2351	3	N	19	10	8			90
							3	4	21	9							

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	86	1	5128	3	N	2					86
							4	4	2	9							
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	111	1	4527	3	N	7					93
							4	4	8	9							
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	143	1	4867	3	N	26	114	1			5
							6	4	29	9							
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	24	1	5605	3	N	9	1	8			13
							4	4	10	9							
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4725	3	5	4	N	11					24
							12	9									
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5028	3	5	4	N	8					32
							9	9									

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	2	1	7162	3	N	26					74
							3	4	29	9							
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	2	1	6029	3	N	29	1	8			102
							2	4	32	9							
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	2	1	6560	3	N	94	166	1			30
							6	4	103	9							
01	6014	X	5518	-0-	-496	-0-	2	1	5482	3	N	29					59
							2	4	32	9							
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	2	1	5519	3	N	35	1	8			93
							3	4	39	9							
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	2	1	5983	3	N	42					135
							4	4	46	9							

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	131	1	4358	3	N	11					141
							6	4	12	9							
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	98	1	5049	3	N	16					157
							6	4	18	9							
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	68	1	5612	3	N	28	82	1	1	8	102
							8	4	31	9							
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	40	1	5235	3	N	9	1	8			110
							5	4	10	9							
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	2	1	4593	3	N	13					123
							6	4	14	9							
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	2	1	4654	3	N	7	1	8			129
							5	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4574	-0-	-138	-0-	4562	3 7 9	5	4	N	6					74
11	4470	X	4181	-0-	-289	-0-	4178	3	3	4	N	-0-					74
12	4681	X	2116	-0-	-2565	-0-	2113	3	3	4	N	-0-					74
01	4681	X	4101	-0-	-580	-0-	4098	3	3	4	N	-0-					74
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4514	3	3	4	N	-0-					74
03	4588	X	2875	-0-	-1713	-0-	2872	3	3	4	N	-0-					74

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1473	3 2 9	3	4	N	2					114
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1589	3 8 9	4	4	N	7					121
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1669	3 14 9	4	4	N	13					134
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1679	3 11 9	4	4	N	10					144
02	1456	N	1329	-0-	-127	-0-	1320	3 6 9	3	4	N	5					149
03	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	1455	3 8 9	4	4	N	7					156

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1804	-0-	-366	-0-	307	1 3 9	1494	3	N	3					44
11	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	340	1 4 9	1434	3	N	4	1	8			47
12	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	331	1 1 9	1609	3	N	1					48
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	280	1 1 4	1560	3 6 9	N	5	1	8			52
02	1652	N	980	-0-	-672	-0-	325	1 1 4	645	3 9 9	N	8	2	8			58
03	1953	N	1197	-0-	-756	-0-	375	1 4 9	818	3	N	4	1	8			61

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	2752	3 8 9	2	4	N	7					29
11	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	2562	3 1 9	1	4	N	1					30
12	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	2626	3 11 9	2	4	N	10					40
01	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2646	3 19 9	2	4	N	17					57
02	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	2402	3 4 9	1	4	N	4					61
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2966	3 37 9	3	4	N	34	78	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	4513	3	2	4	N	12					25
							13	9									
11	4530	X	4429	-0-	-101	-0-	4407	3	2	4	N	18	1	8			42
							20	9									
12	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	4483	3	2	4	N	13					55
							14	9									
01	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	4382	3	2	4	N	18					73
							20	9									
02	4228	X	4084	-0-	-144	-0-	4049	3	3	4	N	29	1	8			101
							32	9									
03	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	4370	3	3	4	N	20	114	1			7
							22	9									

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	2319	-0-	-4377	-0-	318	1	1991	3	N	8					52
							1	4	9	9							
11	5820	X	5188	-0-	-632	-0-	305	1	4850	3	N	27	6	8			73
							3	4	30	9							
12	6014	X	3662	-0-	-2352	-0-	320	1	3317	3	N	21	1	8			93
							2	4	23	9							
01	6014	X	1879	-0-	-4135	-0-	319	1	1548	3	N	10	1	8			102
							1	4	11	9							
02	4844	X	3972	-0-	-872	-0-	258	1	3694	3	N	16	4	8			114
							2	4	18	9							
03	5363	X	5064	-0-	-299	-0-	243	1	4783	3	N	32	2	8			144
							3	4	35	9							

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	706	1	14	4	N	16					141
							18	9									
11	690	N	205	-0-	-485	-0-	183	1	12	4	N	9	5	8			145
							10	9									
12	682	N	310	-0-	-372	-0-	290	1	14	4	N	5	4	8			146
							6	9									
01	744	N	504	-0-	-240	-0-	101	1	393	3	N	4	3	8			147
							6	4	4	9							
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	5	1	1	4	N	-0-					147
03	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	4			N	-0-					147

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5107	-0-	-163	-0-	2	1	5104	3	N	1					77
							1	9									
11	5100	X	4479	-0-	-621	-0-	2	1	4477	3	N	-0-					77
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	2	1	5397	3	N	-0-					77
01	5332	X	5080	-0-	-252	-0-	2	1	5077	3	N	1					78
							1	9									
02	4816	X	4611	-0-	-205	-0-	2	1	4598	3	N	10					88
							11	9									
03	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	2	1	4955	3	N	12					100
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5952	X	4189	-0-		-1763	-0-	209	1	3921	3	N	46					103
								8	4	51	9							
11	5760	X	4129	-0-		-1631	-0-	239	1	3835	3	N	43					146
								8	4	47	9							
12	4216	X	3983	-0-		-233	-0-	209	1	3759	3	N	7					153
								7	4	8	9							
01	4216	X	3934	-0-		-282	-0-	232	1	3583	3	N	98	191	1			60
								11	4	108	9							
02	3989	X	3989	-0-		-0-	-0-	152	1	3789	3	N	36	1	8			95
								8	4	40	9							
03	4611	X	4611	-0-		-0-	-0-	155	1	4404	3	N	39					134
								9	4	43	9							

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9352	X	9352	-0-		-0-	-0-	9330	3	4	4	N	16					91
								18	9									
11	8846	X	8846	-0-		-0-	-0-	8816	3	4	4	N	24					115
								26	9									
12	9391	X	9391	-0-		-0-	-0-	9350	3	5	4	N	33					148
								36	9									
01	9722	X	9722	-0-		-0-	-0-	1	1	9679	3	N	33					181
								6	4	36	9							
02	8633	X	8633	-0-		-0-	-0-	8606	3	5	4	N	20	1	8			200
								22	9									
03	9214	X	9214	-0-		-0-	-0-	9192	3	4	4	N	16					216
								18	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4178	X	4178	-0-		-0-	-0-	2	1	4173	3	N	3					78
								3	9									
11	4264	X	4264	-0-		-0-	-0-	2	1	4262	3	N	-0-					78
12	4471	X	4471	-0-		-0-	-0-	2	1	4461	3	N	6					84
								1	4	7	9							
01	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-	2	1	4266	3	N	3					87
								3	9									
02	3920	X	3420	-0-		-500	-0-	2	1	3409	3	N	7					94
								1	4	8	9							
03	4368	X	4368	-0-		-0-	-0-	2	1	4353	3	N	11					105
								1	4	12	9							

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4421	X	4421	-0-		-0-	-0-	411	1	3989	3	N	4					120
								17	4	4	9							
11	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-	361	1	4214	3	N	8					128
								18	4	9	9							
12	4310	X	4310	-0-		-0-	-0-	411	1	3864	3	N	15					143
								18	4	17	9							
01	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-	387	1	4054	3	N	23					166
								16	4	25	9							
02	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	228	1	2685	3	N	8					174
								12	4	9	9							
03	5257	X	5257	-0-		-0-	-0-	465	1	4736	3	N	38	181	1			31
								14	4	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2327	-0-		-959	-0-		345	1	1955	3	N	24	179	1			4
									1	4	26	9							
11	3180	X	2310	-0-		-870	-0-		306	1	1989	3	N	13	1	8			16
									1	4	14	9							
12	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-		262	1	2601	3	N	15					31
									2	4	17	9							
01	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-		340	1	2360	3	N	13					44
									1	4	14	9							
02	2260	X	2260	-0-		-0-	-0-		203	1	2044	3	N	11	1	8			54
									1	4	12	9							
03	2883	X	1347	-0-		-1536	-0-		330	1	1004	3	N	11					65
									1	4	12	9							

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4000	X	4000	-0-		-0-	-0-		403	1	3571	3	N	19					34
									5	4	21	9							
11	3468	X	3468	-0-		-0-	-0-		383	1	3057	3	N	21	1	8			54
									5	4	23	9							
12	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-		409	1	3031	3	N	23					77
									6	4	25	9							
01	3731	X	3731	-0-		-0-	-0-		384	1	3308	3	N	30					107
									6	4	33	9							
02	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-		361	1	2409	3	N	28	1	8			134
									5	4	31	9							
03	3459	X	3459	-0-		-0-	-0-		391	1	3008	3	N	48	136	1			46
									7	4	53	9							

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3980	-0-		-453	-0-		275	1	3688	3	N	5					44
									11	4	6	9							
11	3750	X	2186	-0-		-1564	-0-		294	1	1875	3	N	5	1	8			48
									11	4	6	9							
12	4030	X	1391	-0-		-2639	-0-		290	1	1071	3	N	20					68
									8	4	22	9							
01	4030	X	150	-0-		-3880	-0-		140	1	10	4	N	-0-					68
02	3640	X	322	-0-		-3318	-0-		288	1	24	3	N	1	1	8			68
									9	4	1	9							
03	4426	X	4426	-0-		-0-	-0-		270	1	4141	3	N	4					72
									11	4	4	9							

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	952	-0-		-40	-0-		930	3	10	4	N	11					73
									12	9									
11	929	N	929	-0-		-0-	-0-		907	3	8	4	N	13					86
									14	9									
12	961	N	539	-0-		-422	-0-		527	3	9	4	N	3					89
									3	9									
01	961	N	162	-0-		-799	-0-		155	3	6	4	N	1					90
									1	9									
02	868	N	702	-0-		-166	-0-		688	3	7	4	N	6	1	8			95
									7	9									
03	767	N	767	-0-		-0-	-0-		745	3	10	4	N	11	1	8			105
									12	9									

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
10	5115	X	4788	-0-	-327	-0-	2	1	4736	3	N	43					78
							3	4	47	9							
11	4950	X	4550	-0-	-400	-0-	2	1	4499	3	N	42	1	8			119
							3	4	46	9							
12	5115	X	4795	-0-	-320	-0-	2	1	4658	3	N	117	189	1			47
							6	4	129	9							
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	2	1	4698	3	N	25					72
							2	4	28	9							
02	4564	X	4188	-0-	-376	-0-	2	1	4155	3	N	26					98
							2	4	29	9							
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	2	1	4654	3	N	141	183	1			56
							8	4	155	9							

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	2	1	4540	3	N	37					126
							3	4	41	9							
11	4230	X	4027	-0-	-203	-0-	2	1	3987	3	N	33	158	1	1	8	-0-
							2	4	36	9							
12	4371	X	4309	-0-	-62	-0-	2	1	4284	3	N	20					20
							1	4	22	9							
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	2	1	4396	3	N	47					67
							4	4	52	9							
02	3948	X	3598	-0-	-350	-0-	2	1	3560	3	N	30					97
							3	4	33	9							
03	4371	X	3371	-0-	-1000	-0-	2	1	3347	3	N	19	95	1			21
							1	4	21	9							

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	2	1	1615	3	N	37					54
							2	4	41	9							
11	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	2	1	1537	3	N	33					87
							2	4	36	9							
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	2	1	1701	3	N	20					107
							2	4	22	9							
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	2	1	1627	3	N	98	165	1			40
							5	4	108	9							
02	1484	N	1320	-0-	-164	-0-	2	1	1281	3	N	31					71
							3	4	34	9							
03	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	2	1	1370	3	N	37					108
							3	4	41	9							

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					1
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2640	-0-	-57	-0-	266	1	2323	3	N	41					120
							6	4	45	9							
11	2610	X	2510	-0-	-100	-0-	248	1	2165	3	N	81	176	1	2	8	23
							8	4	89	9							
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	274	1	2323	3	N	15					38
							4	4	17	9							
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	218	1	2452	3	N	34	1	8			71
							6	4	37	9							
02	2352	N	2203	-0-	-149	-0-	216	1	1965	3	N	16	2	8			85
							4	4	18	9							
03	2604	N	2218	-0-	-386	-0-	240	1	1957	3	N	15	1	8			99
							4	4	17	9							

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
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	620	1	3057	3	N	3					93
							6	4	3	9							
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	588	1	3047	3	N	6	2	8			97
							6	4	7	9							
12	3565	X	2947	-0-	-618	-0-	518	1	2419	3	N	3					100
							7	4	3	9							
01	3565	X	2927	-0-	-638	-0-	613	1	2303	3	N	4	1	8			103
							7	4	4	9							
02	3220	X	2755	-0-	-465	-0-	540	1	2202	3	N	6	3	8			106
							6	4	7	9							
03	3565	X	2830	-0-	-735	-0-	598	1	2225	3	N	1	1	8			106
							6	4	1	9							

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
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	150	1	2022	3	N	25					50
							2	4	28	9							
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	148	1	1898	3	N	22					72
							1	4	24	9							
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	187	1	1811	3	N	88	157	1			3
							4	4	97	9							
01	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	181	1	1704	3	N	17					20
							2	4	19	9							
02	1820	N	1627	-0-	-193	-0-	187	1	1432	3	N	6					26
							1	4	7	9							
03	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	207	1	1625	3	N	18					44
							2	4	20	9							

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	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

10	1519	N	690	-0-	-829	-0-	687	1	3	4	N	-0-					149
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1472	1	6	4	N	12	12	8			149
							13	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	1	6	4	N	2	2	8			149
							2	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	1	6	4	N	5	5	8			149
							6	9									
02	1372	N	656	-0-	-716	-0-	649	1	4	4	N	3	3	8			149
							3	9									
03	1519	N	871	-0-	-648	-0-	862	1	6	4	N	3	3	8			149
							3	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

10	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	73	1	4953	3	N	28	55	1			18
							3	4	31	9							
11	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	45	1	4950	3	N	24					42
							3	4	26	9							
12	5518	X	4421	-0-	-1097	-0-	60	1	4340	3	N	16					58
							3	4	18	9							
01	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	63	1	5046	3	N	39					97
							3	4	43	9							
02	4984	X	4265	-0-	-719	-0-	68	1	4148	3	N	42					139
							3	4	46	9							
03	5177	X	5081	-0-	-96	-0-	59	1	4944	3	N	68	181	1			26
							3	4	75	9							

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

10	8587	X	2871	-0-	-5716	-0-	2	1	2869	3	N	-0-					15
11	7350	X	6112	-0-	-1238	-0-	209	1	5901	3	N	2					17
							2	9									
12	7130	X	1865	-0-	-5265	-0-	216	1	1649	3	N	-0-					17
01	7130	X	4546	-0-	-2584	-0-	99	1	4447	3	N	-0-					17
02	6328	X	863	-0-	-5465	-0-	119	1	743	3	N	1	1	8			17
							1	9									
03	6324	X	1846	-0-	-4478	-0-	216	1	1603	3	N	23	1	8			39
							2	4	25	9							

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

10	7657	X	7250	-0-	-407	-0-	2	1	7235	3	N	11					37
							1	4	12	9							
11	7290	X	7197	-0-	-93	-0-	2	1	7185	3	N	8	1	8			44
							1	4	9	9							
12	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	2	1	7688	3	N	10					54
							2	4	11	9							
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	2	1	7838	3	N	13	1	8			66
							2	4	14	9							
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	2	1	6972	3	N	7					73
							1	4	8	9							
03	7688	X	7497	-0-	-191	-0-	2	1	7492	3	N	3					76
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	150	-0-	-563	-0-	147	1	3	4	N	-0-					79
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					79
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					79
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	1			N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

10	5239	X	765	-0-	-4474	-0-	756	1	6	4	N	3	3	8			110
							3	9									
11	4740	X	879	-0-	-3861	-0-	865	1	3	4	N	10	10	8			110
							11	9									
12	4402	X	895	-0-	-3507	-0-	878	1	6	4	N	10	10	8			110
							11	9									
01	1984	X	864	-0-	-1120	-0-	838	1	6	4	N	18	18	8			110
							20	9									
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	796	1	6	4	N	18	18	8			110
							20	9									
03	899	X	879	-0-	-20	-0-	855	1	6	4	N	16	16	8			110
							18	9									

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	1	1	4	N	-0-					115
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	1	1	4	N	1	1	8			115
							1	9									
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	212	1	3	4	N	17					132
							19	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	121	1	3	4	N	9	62	1			79
							10	9									
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	35	1	1	4	N	1					80
							1	9									
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	46	1	2	4	N	5					85
							6	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	459	1	351	3	N	46					59
							3	4	51	9							
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	456	1	315	3	N	25					84
							1	4	28	9							
12	775	N	633	-0-	-142	-0-	502	1	124	3	N	6	1	8			89
							7	9									
01	868	N	513	-0-	-355	-0-	421	1	72	3	N	17					106
							1	4	19	9							
02	756	N	550	-0-	-206	-0-	332	1	187	3	N	26	1	8			131
							2	4	29	9							
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	548	1	2	4	N	23					154
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	4173	3	8	4	N	9					154
							10	9									
11	4290	X	1756	-0-	-2534	-0-	1744	3	6	4	N	5	1	8			158
							6	9									
12	4557	X	52	-0-	-4505	-0-	46	3	6	4	N	-0-					158
01	4557	X	9	-0-	-4548	-0-	5	3	4	4	N	-0-					158
02	4116	X	144	-0-	-3972	-0-	143	3	1	4	N	-0-					158
03	4185	X	124	-0-	-4061	-0-	123	3	1	4	N	-0-					158

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	290	1	1001	3	N	24					317
							4	4	26	9							
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	337	1	826	3	N	48	1	8			364
							3	4	53	9							
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	308	1	808	3	N	51	188	1	1	8	226
							7	4	56	9							
01	961	N	777	-0-	-184	-0-	236	1	496	3	N	36					262
							5	4	40	9							
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	218	1	443	3	N	32	2	8			292
							5	4	35	9							
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	275	1	853	3	N	51	1	8			342
							8	4	56	9							

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	423	1	4634	3	N	41					115
							4	4	45	9							
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	472	1	3932	3	N	39	5	8			149
							4	4	43	9							
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	481	1	2745	3	N	41	181	1	1	8	8
							4	4	45	9							
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	434	1	2748	3	N	27	3	8			32
							3	4	30	9							
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	356	1	4360	3	N	23	6	8			49
							2	4	25	9							
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	402	1	4440	3	N	27	4	8			72
							4	4	30	9							

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7679	3	6	4	N	41					136
							45	9									
11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6954	3	6	4	N	33					169
							36	9									
12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7174	3	6	4	N	41	175	1			35
							45	9									
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7323	3	5	4	N	32					67
							35	9									
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	22	1	6045	3	N	38					105
							5	4	42	9							
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	84	1	6300	3	N	44					149
							7	4	48	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	696	-0-	-265	-0-	603	1	1	3	N	80	221	1	1	8	52
							4	4	88	9							
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	614	1	4	4	N	55	2	8			105
							61	9									
12	899	N	619	-0-	-280	-0-	517	1	6	4	N	87	4	8			188
							96	9									
01	682	N	325	-0-	-357	-0-	277	1	3	4	N	41	183	1	3	8	43
							45	9									
02	644	N	419	-0-	-225	-0-	349	1	3	4	N	61	4	8			100
							67	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	310	1	354	3	N	4	3	8			101
							4	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	407	1	3356	3	N	62					192
							3	4	68	9							
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	385	1	3386	3	N	34	6	8			220
							3	4	37	9							
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	373	1	3648	3	N	41	188	1	2	8	71
							2	4	45	9							
01	3720	X	1966	-0-	-1754	-0-	367	1	1573	3	N	22	3	8			90
							2	4	24	9							
02	3360	X	389	-0-	-2971	-0-	349	1	30	3	N	8	3	8			95
							1	4	9	9							
03	3720	X	525	-0-	-3195	-0-	522	1	3	9	N	3	3	8			95

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	228	1	717	3	N	55					78
							11	4	61	9							
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	866	3	N	51					129
							11	4	56	9							
12	403	N	181	-0-	-222	-0-	173	1	8	4	N	-0-					129
01	961	N	73	-0-	-888	-0-	70	1	3	4	N	-0-					129
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	197	1	1046	3	N	1	1	8			129
							7	4	1	9							
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	165	1	1381	3	N	2	1	8			130
							8	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	98	1	3957	3	N	83					243
							7	4	91	9							
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	99	1	4035	3	N	60	1	8			302
							5	4	66	9							
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	91	1	4056	3	N	119	341	1			80
							10	4	131	9							
01	4216	X	3455	-0-	-761	-0-	106	1	3309	3	N	26					106
							11	4	29	9							
02	3808	X	2872	-0-	-936	-0-	89	1	2674	3	N	91	1	8			196
							9	4	100	9							
03	4216	X	2708	-0-	-1508	-0-	124	1	2583	3	N	1	175	1	1	8	21
							1	9									

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
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	730	1	1498	3	N	-0-					50
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	668	1	1545	3	N	3	3	8			50
							3	9									
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	728	1	1338	3	N	1	1	8			50
							1	9									
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	42	1	2616	3	N	16	2	8			64
							18	9									
02	2800	N	2910	-0-	110	110	269	1	2602	3	N	35	3	8			96
							39	9									
03	3087	N	2977	-0-	-110	-0-	290	1	2685	3	N	2	1	8			97
							2	9									

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3113	-0-	-452	-0-	2	1	2982	3	N	105	172	1			126
							13	4	116	9							
11	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	2	1	3359	3	N	20	5	8			141
							10	4	22	9							
12	3968	X	3601	-0-	-367	-0-	2	1	3579	3	N	10	1	8			150
							9	4	11	9							
01	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	2	1	3654	3	N	25	3	8			172
							10	4	28	9							
02	3164	X	3044	-0-	-120	-0-	2	1	2983	3	N	45	170	1	3	8	44
							9	4	50	9							
03	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	2	1	2735	3	N	15	2	8			57
							9	4	17	9							

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	72	-0-	-3834	-0-	72	3			N	-0-					3
11	3150	X	3	-0-	-3147	-0-	1	1	2	9	N	2					5
12	2976	X	867	-0-	-2109	-0-	97	1	727	3	N	37					42
							2	4	41	9							
01	2976	X	1865	-0-	-1111	-0-	142	1	1678	3	N	38					80
							3	4	42	9							
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	150	1	708	3	N	31					111
							4	4	34	9							
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	126	1	1612	3	N	41					152
							6	4	45	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	310	1	1211	3	N	38	1	8			104
							17	4	42	9							
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	339	1	896	3	N	37	126	1	2	8	13
							10	4	41	9							
12	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	277	1	978	3	N	30	1	8			42
							14	4	33	9							
01	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	157	1	1137	3	N	11	2	8			51
							13	4	12	9							
02	1204	N	955	-0-	-249	-0-	159	1	746	3	N	35	1	8			85
							11	4	39	9							
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	347	1	911	3	N	50	1	8			134
							13	4	55	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1299	-0-	-344	-0-	923	1	168	3	N	179	95	1	6	8	81
							11	4	197	9							
11	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	867	1	315	3	N	138	144	1	18	8	57
							12	4	152	9							
12	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	921	1	13	4	N	117	156	1	17	8	1
							129	9									
01	1302	N	596	-0-	-706	-0-	546	1	5	4	N	41	23	8			19
							45	9									
02	1260	N	585	-0-	-675	-0-	476	1	7	4	N	93	24	8			88
							102	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	490	1	779	3	N	167	184	1	18	8	53
							14	4	184	9							

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	2	1	1983	3	N	-0-					118
							14	4									
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2	1	2123	3	N	-0-					118
							9	4									
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	2	1	1524	3	N	-0-					118
							11	4									
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2	1	2810	3	N	13	1	8			130
							7	4	14	9							
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2	1	2212	3	N	11	1	8			140
							7	4	12	9							
03	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	2	1	1271	3	N	10	60	1	39	5	50
							7	4	11	9			1	8			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4455	3	7	4	N	2					23
							2	9									
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4505	3	8	4	N	7	20	1			10
							8	9									
12	4278	X	3236	-0-	-1042	-0-	3223	3	9	4	N	4					14
							4	9									
01	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	3649	3	9	4	N	3					17
							3	9									
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4074	3	8	4	N	3					20
							3	9									
03	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	3686	3	9	4	N	4					24
							4	9									

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6623	3	10	4	N	14					183
							15	9									
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6480	3	8	4	N	58	160	1			81
							64	9									
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6784	3	5	4	N	29					110
							32	9									
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6933	3	6	4	N	29					139
							32	9									
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6034	3	6	4	N	25					164
							28	9									
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6580	3	7	4	N	31					195
							34	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5189	-0-	-360	-0-	5158	3	2	4	N	26					27
							29	9									
11	5250	X	4884	-0-	-366	-0-	4878	3	6	9	N	5					32
12	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4904	3	2	4	N	34	65	1			1
							37	9									
01	5177	X	4932	-0-	-245	-0-	4871	3	4	4	N	52					53
							57	9									
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	4338	3	2	4	N	31	2	8			82
							34	9									
03	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	4996	3	1	4	N	21					103
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	111 1	1 9	5133	3	N	1					30
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	5515	3	N	1	1	8			30
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	24 2	1 4	6982 13	3 9	N	12					42
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	6460 14	3 9	N	13					55
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	144 1	1 4	4048 6	3 9	N	5	1	8			59
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	243 1	1 4	2962 7	3 9	N	6					65

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7230	-0-	-613	-0-	29 8	1 4	7171 22	3 9	N	20					80
11	7260	X	6971	-0-	-289	-0-	43 6	1 4	6922	3	N	-0-					80
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	72 6	1 4	7415	3	N	-0-					80
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	61 6	1 4	7422	3	N	-0-					80
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	2 5	1 4	9223	3	N	-0-					80
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	8512	3	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	8592	-0-	-708	-0-	2	1	8583	3	N	1					44
							6	4	1	9							
11	8940	X	6558	-0-	-2382	-0-	2	1	6550	3	N	-0-					44
							6	4									
12	9238	X	4732	-0-	-4506	-0-	175	1	4551	3	N	-0-					44
							6	4									
01	9238	X	8242	-0-	-996	-0-	20	1	8216	3	N	-0-					44
							6	4									
02	8008	X	1709	-0-	-6299	-0-	22	1	1682	3	N	-0-					44
							5	4									
03	8587	X	8034	-0-	-553	-0-	94	1	7876	3	N	53					97
							6	4	58	9							

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	770	3	16	4	N	86					123
							95	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	722	3	14	4	N	61	154	1	1	8	29
							67	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	468	3	17	4	N	64					93
							70	9									
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	496	3	8	4	N	32					125
							35	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	516	3	16	4	N	91	167	1			49
							100	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	490	3	18	4	N	74					123
							81	9									

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	32	1	3482	3	N	-0-					126
							3	4									
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	35	1	3312	3	N	-0-					126
							3	4									
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	48	1	3486	3	N	-0-					126
							3	4									
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	3	N	-0-					126
							3	4									
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	8	1	2048	3	N	-0-					126
							3	4									
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3776	3	3	4	N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3508	-0-	-1142	-0-	302	1	3109	3	N	76	3	8			124
							13	4	84	9							
11	4500	X	4271	-0-	-229	-0-	352	1	3784	3	N	105	174	1	9	8	46
							19	4	116	9							
12	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	369	1	3504	3	N	106	8	8			144
							11	4	117	9							
01	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	146	1	4241	3	N	57	123	1	12	8	66
							10	4	63	9							
02	4088	X	2745	-0-	-1343	-0-	279	1	2398	3	N	55	10	8			111
							7	4	61	9							
03	4402	X	3247	-0-	-1155	-0-	363	1	2783	3	N	83	7	8			187
							10	4	91	9							

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4353	-0-	-173	-0-	2	1	4318	3	N	24					35
							7	4	26	9							
11	4380	X	3965	-0-	-415	-0-	33	1	3826	3	N	88	114	1	1	8	8
							9	4	97	9							
12	4526	X	3866	-0-	-660	-0-	103	1	3699	3	N	52	1	8			59
							7	4	57	9							
01	4371	X	3034	-0-	-1337	-0-	34	1	2985	3	N	10	57	1	1	8	11
							4	4	11	9							
02	3948	X	3512	-0-	-436	-0-	5	1	3460	3	N	37	1	8			47
							6	4	41	9							
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	2	1	4353	3	N	50	1	8			96
							7	4	55	9							

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2024 - WELL PLUGGED 08/08/24

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2	1	2242	3	N	7					28
							8	9									
11	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	2	1	2126	3	N	8					36
							1	4	9	9							
12	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2	1	2189	3	N	7					43
							1	4	8	9							
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2	1	2158	3	N	8					51
							1	4	9	9							
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2	1	2071	3	N	7					58
							1	4	8	9							
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2	1	2475	3	N	11					69
							2	4	12	9							

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2024

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	4			N	-0-					98
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3813	X	2308	-0-		-1505	-0-	190	1	2117	3	N	1	1	8			28
								1	9									
11	3330	X	2103	-0-		-1227	-0-	181	1	1920	3	N	2	2	8			28
								2	9									
12	2976	X	750	-0-		-2226	-0-	176	1	573	3	N	1	1	8			28
								1	9									
01	2914	X	910	-0-		-2004	-0-	204	1	704	3	N	2	2	8			28
								2	9									
02	2128	X	1137	-0-		-991	-0-	203	1	932	3	N	2	2	8			28
								2	9									
03	2294	X	587	-0-		-1707	-0-	194	1	392	3	N	1	1	8			28
								1	9									

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4061	X	3378	-0-		-683	-0-	3359	3	4	4	N	14					77
								15	9									
11	3930	X	3284	-0-		-646	-0-	3268	3	5	4	N	10					87
								11	9									
12	4061	X	3574	-0-		-487	-0-	3556	3	4	4	N	13					100
								14	9									
01	4061	X	2793	-0-		-1268	-0-	2779	3	4	4	N	9	1	8			108
								10	9									
02	3668	X	3573	-0-		-95	-0-	3557	3	4	4	N	11					119
								12	9									
03	3565	X	3172	-0-		-393	-0-	3155	3	4	4	N	12					131
								13	9									

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. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7261	X	7261	-0-		-0-	-0-	2	1	7256	3	N	-0-					185
								3	4									
11	6990	X	6901	-0-		-89	-0-	2	1	6896	3	N	-0-					185
								3	4									
12	7223	X	7199	-0-		-24	-0-	2	1	7190	3	N	4					189
								3	4	4	9							
01	7223	X	6953	-0-		-270	-0-	2	1	6948	3	N	-0-					189
								3	4									
02	6524	X	6157	-0-		-367	-0-	2	1	6151	3	N	1	1	8			189
								3	4	1	9							
03	7223	X	6379	-0-		-844	-0-	2	1	6374	3	N	-0-					189
								3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	N	99	172	1	2	8	50
							15	4	109	9							
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	726	3	N	92	3	8			139
							12	4	101	9							
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	N	86	3	8			222
							15	4	95	9							
01	341	N	100	-0-	-241	-0-	2	1	20	3	N	59	166	1	3	8	112
							13	4	65	9							
02	476	N	72	-0-	-404	-0-	2	1	11	4	N	54	4	8			162
							59	9									
03	465	N	69	-0-	-396	-0-	2	1	12	4	N	50	3	8			209
							55	9									

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
10	4557	X	3187	-0-	-1370	-0-	2	1	3185	3	N	-0-					13
11	4020	X	2072	-0-	-1948	-0-	2	1	2070	3	N	-0-					13
12	4030	X	2013	-0-	-2017	-0-	2	1	2011	3	N	-0-					13
01	3968	X	1785	-0-	-2183	-0-	2	1	1783	3	N	-0-					13
02	3052	X	1765	-0-	-1287	-0-	2	1	1761	3	N	2					15
							2	9									
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	2	1	3694	3	N	-0-					15

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	2	1	3923	3	N	-0-					154
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	2	1	4261	3	N	-0-					154
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	2	1	4739	3	N	3					157
							3	9									
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	2	1	4376	3	N	8					165
							9	9									
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	2	1	4426	3	N	8					173
							9	9									
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	2	1	4502	3	N	6					179
							7	9									

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2946	-0-	-929	-0-	2	1	2944	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2850	-0-	-360	-0-	2	1	2848	3	N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2	1	3087	3	N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	2	1	3294	3	N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2	1	2883	3	N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2	1	3231	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					6
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					6
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					6
02	196	N	55	-0-	-141	-0-	55	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	2	1	3737	3	N	1					65
							3	4	1	9							
11	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	2	1	3328	3	N	6	1	8			70
							3	4	7	9							
12	3844	X	3559	-0-	-285	-0-	2	1	3554	3	N	-0-					70
							3	4									
01	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	2	1	3632	3	N	1	1	8			70
							3	4	1	9							
02	3472	X	2976	-0-	-496	-0-	2	1	2962	3	N	8	1	8			77
							3	4	9	9							
03	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	2	1	3561	3	N	24	1	8			100
							4	4	26	9							

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

10	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	120	3	N	-0-					83
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	2	1	117	3	N	-0-					83
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	119	3	N	-0-					83
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	120	3	N	-0-					83
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	3	N	-0-					83
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	119	3	N	-0-					83

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2	1	2545	3	N	55	171	1			43
							11	4	61	9							
11	2190	N	1487	-0-	-703	-0-	2	1	1441	3	N	33					76
							8	4	36	9							
12	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	2	1	1744	3	N	122	196	1			2
							11	4	134	9							
01	2511	N	1611	-0-	-900	-0-	2	1	1581	3	N	16					18
							10	4	18	9							
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	2	1	1564	3	N	10					28
							7	4	11	9							
03	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	2	1	1123	3	N	166	185	1	1	8	8
							14	4	183	9							

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	247	1	5063	3	N	35					77
							6	4	39	9							
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	260	1	4567	3	N	34	4	8			107
							6	4	37	9							
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	277	1	4285	3	N	52	158	1	1	8	-0-
							7	4	57	9							
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	313	1	2689	3	N	28	2	8			26
							6	4	31	9							
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	294	1	2266	3	N	27	4	8			49
							7	4	30	9							
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	290	1	1556	3	N	21	2	8			68
							5	4	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2857	-0-	-57	-0-	2811	3	6	4	N	36					80
							40	9									
11	2730	X	2443	-0-	-287	-0-	2429	3	6	4	N	7					87
							8	9									
12	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2665	3	6	4	N	28					115
							31	9									
01	2976	X	1853	-0-	-1123	-0-	1837	3	6	4	N	9					124
							10	9									
02	2688	X	1854	-0-	-834	-0-	1816	3	6	4	N	29	1	8			152
							32	9									
03	2852	X	2267	-0-	-585	-0-	2183	3	5	4	N	72	190	1			34
							79	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 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
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	1	1	4	N	11					116
							12	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	984	1	1	4	N	22	17	8			121
							24	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	725	1	8	9	N	7	5	8			123
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	776	1	17	9	N	15	10	8			128
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	732	1	23	9	N	21	21	8			128
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	901	1	19	9	N	17	12	8			133

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			N	-0-					110
11	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					110
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					110
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					110
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	1035	3			N	-0-					110
03	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6680	-0-	-729	-0-	20	1	6596	3	N	49					273
							10	4	54	9							
11	7080	X	6477	-0-	-603	-0-	6423	3	10	4	N	40					313
							44	9									
12	7316	X	6773	-0-	-543	-0-	6697	3	11	4	N	59	360	1			12
							65	9									
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	6987	3	11	4	N	52					64
							57	9									
02	6328	X	6327	-0-	-1	-0-	6294	3	9	4	N	22	1	8			85
							24	9									
03	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	6546	3	8	4	N	25					110
							28	9									

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					56
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					56
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					56
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					56
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	1303	-0-	-1890	-0-	226	1	1040	3	N	27					34
							7	4	30	9							
11	3090	X	2640	-0-	-450	-0-	229	1	2361	3	N	36	1	8			69
							10	4	40	9							
12	3193	X	2193	-0-	-1000	-0-	245	1	1889	3	N	45					114
							9	4	50	9							
01	1302	X	845	-0-	-457	-0-	129	1	684	3	N	21					135
							9	4	23	9							
02	2464	X	2045	-0-	-419	-0-	122	1	1818	3	N	86	182	1	2	8	37
							10	4	95	9							
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	143	1	2985	3	N	46					83
							9	4	51	9							

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	461	1	6031	3	N	26					106
							15	4	29	9							
11	5910	X	5500	-0-	-410	-0-	446	1	5011	3	N	27	7	8			126
							13	4	30	9							
12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	441	1	5993	3	N	32	2	8			156
							15	4	35	9							
01	6107	X	4270	-0-	-1837	-0-	504	1	3697	3	N	49	187	1	5	8	13
							15	4	54	9							
02	5516	X	2938	-0-	-2578	-0-	441	1	2463	3	N	21	7	8			27
							11	4	23	9							
03	6107	X	582	-0-	-5525	-0-	565	1	11	4	N	5	3	8			29
							6	9									

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	111	1	4265	3	N	34					102
							4	4	37	9							
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	94	1	5081	3	N	26	1	8			127
							3	4	29	9							
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	124	1	4642	3	N	35					162
							5	4	39	9							
01	4402	X	3091	-0-	-1311	-0-	190	1	2789	3	N	94	212	1			44
							9	4	103	9							
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	304	1	5514	3	N	53	1	8			96
							7	4	58	9							
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	354	1	6118	3	N	33					129
							6	4	36	9							

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	271	1	941	3	N	15	2	8			82
							4	4	17	9							
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	296	1	1	4	N	10	6	8			86
							11	9									
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	329	1	66	3	N	8	6	8			88
							3	4	9	9							
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	366	1	1898	3	N	107	8	8			187
							8	4	118	9							
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	324	1	1209	3	N	106	10	8			283
							8	4	117	9							
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	373	1	765	3	N	109	196	1	6	8	190
							10	4	120	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	323	1	723	3	N	79					145
							4	4	87	9							
11	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	287	1	597	3	N	110	183	1	1	8	71
							5	4	121	9							
12	1085	N	715	-0-	-370	-0-	278	1	434	3	N	3	1	8			73
							3	9									
01	1147	N	687	-0-	-460	-0-	210	1	462	3	N	13	1	8			85
							1	4	14	9							
02	952	N	599	-0-	-353	-0-	190	1	374	3	N	30	8	8			107
							2	4	33	9							
03	713	N	477	-0-	-236	-0-	213	1	233	3	N	26	4	8			129
							2	4	29	9							

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	545	1	7	4	N	-0-					64
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	1	10	4	N	1	1	8			64
							1	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	1	7	4	N	2	1	8			65
							2	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	722	1	8	4	N	8	42	1	1	8	30
							9	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	683	1	9	4	N	13	3	8			40
							14	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	744	1	9	4	N	11	1	8			50
							12	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8296	-0-	-911	-0-	93	1	8181	3	N	20					87
							22	9									
11	8850	X	7203	-0-	-1647	-0-	162	1	7024	3	N	15					102
							17	9									
12	8618	X	7117	-0-	-1501	-0-	164	1	6923	3	N	27	111	1			18
							30	9									
01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	41	1	8590	3	N	-0-					18
02	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	25	1	8685	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	10	1	8812	3	N	8					26
							9	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					117
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					117
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	61	1	25	9	N	23	22	8			118
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	182	1	29	9	N	26	26	8			118
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	562	1	41	9	N	37	37	8			118
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	622	1	23	9	N	21	21	8			118

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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
10	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	5414 10	3 9	1	4	N	9					69
11	5760	X	5207	-0-	-553	-0-	5198 8	3 9	1	4	N	7					76
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6277 13	3 9	2	4	N	12					88
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6548 12	3 9	2	4	N	11					99
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5022 10	3 9	2	4	N	9					108
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6863 14	3 9	2	4	N	13					121

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
10	6417	X	6089	-0-	-328	-0-	622 2	1 4	5450 15	3 9	N	14					51
11	5820	X	5491	-0-	-329	-0-	602 2	1 4	4873 14	3 9	N	13					64
12	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	622 3	1 4	5386 30	3 9	N	27					91
01	6603	X	5911	-0-	-692	-0-	209 4	1 4	5672 26	3 9	N	24					115
02	5964	X	5169	-0-	-795	-0-	175 3	1 4	4972 19	3 9	N	17					132
03	6076	X	5249	-0-	-827	-0-	127 2	1 4	5103 17	3 9	N	15	142	1			5

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
10	5146	X	3985	-0-	-1161	-0-	5 1	1 4	3957 22	3 9	N	20					120
11	4980	X	4222	-0-	-758	-0-	5 1	1 4	4096 120	3 9	N	109					229
12	4619	X	3867	-0-	-752	-0-	5 5	1 4	3711 146	3 9	N	133	327	1			35
01	4619	X	2615	-0-	-2004	-0-	5 2	1 4	2575 33	3 9	N	30					65
02	3948	X	1881	-0-	-2067	-0-	5 2	1 4	1833 41	3 9	N	37	1	8			101
03	4371	X	3114	-0-	-1257	-0-	5 1	1 4	3090 18	3 9	N	16					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2	1	2673	3	N	5					79
							8	4	6	9							
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2	1	2108	3	N	6	1	8			84
							5	4	7	9							
12	2604	X	2090	-0-	-514	-0-	2	1	2076	3	N	4	1	8			87
							8	4	4	9							
01	2697	X	1211	-0-	-1486	-0-	2	1	1201	3	N	1	1	8			87
							7	4	1	9							
02	2436	X	1249	-0-	-1187	-0-	2	1	1228	3	N	11	1	8			97
							7	4	12	9							
03	2697	X	252	-0-	-2445	-0-	2	1	242	3	N	1	1	8			97
							7	4	1	9							

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	149	1	5329	3	N	7					137
							1	4	8	9							
11	5040	X	2889	-0-	-2151	-0-	242	1	2643	3	N	4	1	8			140
							4	9									
12	5580	X	2404	-0-	-3176	-0-	281	1	2102	3	N	17	142	1			15
							2	4	19	9							
01	5580	X	1894	-0-	-3686	-0-	348	1	1541	3	N	4					19
							1	4	4	9							
02	5040	X	2582	-0-	-2458	-0-	286	1	2283	3	N	11	1	8			29
							1	4	12	9							
03	5487	X	4436	-0-	-1051	-0-	251	1	4165	3	N	16					45
							2	4	18	9							

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4407	-0-	-863	-0-	4403	3	4	9	N	4					12
11	5100	X	4450	-0-	-650	-0-	4435	3	1	4	N	13					25
							14	9									
12	5115	X	4329	-0-	-786	-0-	172	1	4137	3	N	17					42
							1	4	19	9							
01	4960	X	3921	-0-	-1039	-0-	113	1	3790	3	N	15					57
							1	4	17	9							
02	4144	X	3094	-0-	-1050	-0-	90	1	2984	3	N	17					74
							1	4	19	9							
03	4588	X	4017	-0-	-571	-0-	147	1	3837	3	N	28	95	1			7
							2	4	31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5135	3	4	4	N	37	74	1			16
							41	9									
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4908	3	3	4	N	36					52
							40	9									
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5115	3	3	4	N	32					84
							35	9									
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5165	3	4	4	N	42					126
							46	9									
02	4536	X	4331	-0-	-205	-0-	4287	3	3	4	N	37	131	1			32
							41	9									
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5140	3	4	4	N	38					70
							42	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	10631	-0-	-95	-0-	10616	3	1	4	N	13					110
							14	9									
11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10459	3	1	4	N	14	1	8			123
							15	9									
12	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11144	3	2	4	N	21					144
							23	9									
01	10633	X	10329	-0-	-304	-0-	10309	3	1	4	N	17					161
							19	9									
02	9744	X	9489	-0-	-255	-0-	9473	3	1	4	N	14	1	8			174
							15	9									
03	10788	X	8412	-0-	-2376	-0-	8411	3	1	9	N	1	1	8			174

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	295	1	4925	3	N	-0-					22
							8	4									
11	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	241	1	1470	3	N	1	1	8			22
							5	4	1	9							
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	253	1	1794	3	N	2	2	8			22
							8	4	2	9							
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	280	1	3158	3	N	-0-					22
							8	4									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	275	1	2850	3	N	3	3	8			22
							7	4	3	9							
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	353	1	2620	3	N	1	1	8			22
							7	4	1	9							

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	294	1	12	4	N	1	1	8			72
							1	9									
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	191	1	6	4	N	2	2	8			72
							2	9									
12	372	N	137	-0-	-235	-0-	123	1	12	4	N	2	2	8			72
							2	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	469	1	12	4	N	-0-					72
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	409	1	10	4	N	22	17	8			77
							24	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	415	1	11	4	N	14	11	8			80
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					109

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	183	1	537	3	N	13					208
							5	4	14	9							
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	191	1	238	3	N	28	169	1	1	8	66
							5	4	31	9							
12	713	N	444	-0-	-269	-0-	249	1	190	3	N	2	1	8			67
							3	4	2	9							
01	744	N	526	-0-	-218	-0-	216	1	296	3	N	9	1	8			75
							4	4	10	9							
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	195	1	259	3	N	11	1	8			85
							4	4	12	9							
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	226	1	264	3	N	10	2	8			93
							4	4	11	9							

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

10	5921	X	5127	-0-	-794	-0-	5111	3	1	4	N	14	95	1			49
							15	9									
11	5730	X	5015	-0-	-715	-0-	4982	3	2	4	N	28					77
							31	9									
12	5859	X	5245	-0-	-614	-0-	5226	3	1	4	N	16					93
							18	9									
01	5859	X	5340	-0-	-519	-0-	5340	3			N	-0-					93
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	4	N	10	61	1			42
							11	9									
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5758	3	2	4	N	18					60
							20	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

10	5797	X	4629	-0-	-1168	-0-	4618	3	1	4	N	9					62
							10	9									
11	5610	X	4013	-0-	-1597	-0-	4004	3	1	4	N	7					69
							8	9									
12	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	3738	3	2	4	N	13					82
							14	9									
01	5301	X	2971	-0-	-2330	-0-	2961	3	2	4	N	7					89
							8	9									
02	4788	X	2088	-0-	-2700	-0-	2081	3	1	4	N	5					94
							6	9									
03	4619	X	1284	-0-	-3335	-0-	1274	3	1	4	N	8					102
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4307	-0-		-963	-0-	4302	3	1	4	N	4					61
								4	9									
11	5100	X	3936	-0-		-1164	-0-	3	1	3932	3	N	1	1	8			61
								1	9									
12	5270	X	4107	-0-		-1163	-0-	4107	3			N	-0-					61
01	5053	X	3980	-0-		-1073	-0-	8	1	3971	3	N	1	1	8			61
								1	9									
02	4564	X	3236	-0-		-1328	-0-	102	1	3133	3	N	1	1	8			61
								1	9									
03	4309	X	2445	-0-		-1864	-0-	94	1	2351	3	N	-0-					61

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3535	-0-		-433	-0-	202	1	3322	3	N	-0-					7
								11	4									
11	3690	X	1113	-0-		-2577	-0-	118	1	990	3	N	-0-					7
								5	4									
12	4095	X	4095	-0-		-0-	-0-	143	1	3943	3	N	-0-					7
								9	4									
01	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-	169	1	3531	3	N	-0-					7
								11	4									
02	3220	X	2954	-0-		-266	-0-	209	1	2728	3	N	5					12
								11	4	6	9							
03	4092	X	3587	-0-		-505	-0-	223	1	3352	3	N	1					13
								11	4	1	9							

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	947	-0-		-1068	-0-	2	1	945	3	N	-0-					15
11	1800	X	937	-0-		-863	-0-	2	1	935	3	N	-0-					15
12	1674	X	1075	-0-		-599	-0-	2	1	1073	3	N	-0-					15
01	1147	X	1080	-0-		-67	-0-	2	1	1078	3	N	-0-					15
02	909	X	909	-0-		-0-	-0-	2	1	907	3	N	-0-					15
03	1085	X	922	-0-		-163	-0-	2	1	920	3	N	-0-					15

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6871	X	6871	-0-		-0-	-0-	76	1	6783	3	N	-0-					35
								12	4									
11	6864	X	6864	-0-		-0-	-0-	96	1	6755	3	N	1	1	8			35
								12	4	1	9							
12	7347	X	6542	-0-		-805	-0-	92	1	6437	3	N	-0-					35
								13	4									
01	7347	X	6275	-0-		-1072	-0-	104	1	6157	3	N	1	1	8			35
								13	4	1	9							
02	6636	X	4199	-0-		-2437	-0-	185	1	4001	3	N	2	1	8			36
								11	4	2	9							
03	7099	X	1298	-0-		-5801	-0-	286	1	1000	3	N	1	1	8			36
								11	4	1	9							

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. GAS	(I) 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	591	N	591	-0-		-0-	-0-	2	1	589	3	N	-0-					67
11	570	N	569	-0-		-1	-0-	2	1	567	3	N	-0-					67
12	589	N	575	-0-		-14	-0-	2	1	573	3	N	-0-					67
01	589	N	571	-0-		-18	-0-	2	1	569	3	N	-0-					67
02	532	N	518	-0-		-14	-0-	2	1	516	3	N	-0-					67
03	589	N	563	-0-		-26	-0-	2	1	561	3	N	-0-					67

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. GAS	(I) 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	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-	186	1	3529	3	N	7					49
								12	4	8	9							
11	4140	X	3919	-0-		-221	-0-	167	1	3731	3	N	11	1	8			59
								9	4	12	9							
12	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	321	1	4060	3	N	6					65
								9	4	7	9							
01	4278	X	3592	-0-		-686	-0-	254	1	3320	3	N	8	70	1	1	8	2
								9	4	9	9							
02	3780	X	3348	-0-		-432	-0-	181	1	3146	3	N	11	1	8			12
								9	4	12	9							
03	4598	X	4598	-0-		-0-	-0-	178	1	4244	3	N	142	151	1			3
								20	4	156	9							

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. GAS	(I) 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	3536	X	3536	-0-		-0-	-0-	225	1	3289	3	N	17					116
								3	4	19	9							
11	390	X	187	-0-		-203	-0-	184	1	1	4	N	2					118
								2	9									
12	457	X	457	-0-		-0-	-0-	456	1	1	4	N	-0-					118
01	3472	X	657	-0-		-2815	-0-	366	1	253	3	N	32	79	1	1	8	70
								3	4	35	9							
02	3136	X	275	-0-		-2861	-0-	256	1	2	4	N	15	1	8			84
								17	9									
03	3472	X	353	-0-		-3119	-0-	345	1	1	4	N	6	43	1	1	8	46
								7	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	95	1	5962	3	N	19					146
							4	4	21	9							
11	5760	X	5659	-0-	-101	-0-	74	1	5559	3	N	22	1	8			167
							2	4	24	9							
12	6355	X	6000	-0-	-355	-0-	149	1	5830	3	N	17					184
							2	4	19	9							
01	6355	X	6321	-0-	-34	-0-	107	1	6202	3	N	10	64	1	1	8	129
							1	4	11	9							
02	5740	X	5377	-0-	-363	-0-	88	1	5280	3	N	7	1	8			135
							1	4	8	9							
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	60	1	6930	3	N	90	206	1	1	8	18
							5	4	99	9							

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	346	1	164	3	N	-0-					82
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	256	1	2058	3	N	9	1	8			90
							1	4	10	9							
12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	462	1	2388	3	N	9					99
							1	4	10	9							
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	307	1	7	4	N	140	139	1	1	8	99
							154	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	259	1	1507	3	N	1	1	8			99
							1	9									
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	286	1	9	4	N	114	134	1			79
							125	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2062	-0-	-108	-0-	204	1	1813	3	N	26					55
							16	4	29	9							
11	2100	X	263	-0-	-1837	-0-	234	1	14	4	N	14	1	8			68
							15	9									
12	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	247	1	1388	3	N	14					82
							15	4	15	9							
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	205	1	2067	3	N	27	1	8			108
							16	4	30	9							
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	186	1	2084	3	N	32	2	8			138
							16	4	35	9							
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	174	1	2785	3	N	38	173	1	1	8	2
							18	4	42	9							

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	155	1	2585	3	N	29					188
							2	4	32	9							
11	3000	N	3149	-0-	149	149	153	1	2959	3	N	32	2	8			218
							2	4	35	9							
12	2793	N	2644	-0-	-149	-0-	160	1	2453	3	N	26	189	1			55
							2	4	29	9							
01	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	151	1	2525	3	N	28	1	8			82
							2	4	31	9							
02	2548	X	646	-0-	-1902	-0-	153	1	483	3	N	8	1	8			89
							1	4	9	9							
03	2821	X	226	-0-	-2595	-0-	223	1	3	9	N	3					92

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3012	X	3012	-0-		-0-		-0-	139	1	2818	3	N	47				124
									3	4	52	9						
11	2790	X	2790	-0-		-0-		-0-	146	1	2584	3	N	52	1	8		175
									3	4	57	9						
12	2302	X	2302	-0-		-0-		-0-	157	1	2107	3	N	32	172	1		35
									3	4	35	9						
01	2521	X	2521	-0-		-0-		-0-	152	1	2318	3	N	44	1	8		78
									3	4	48	9						
02	2404	X	2404	-0-		-0-		-0-	140	1	2213	3	N	44	1	8		121
									3	4	48	9						
03	2991	N	2991	-0-		-0-		-0-	143	1	2801	3	N	40	1	8		160
									3	4	44	9						

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1519	-0-		-93		-0-	2	1	1311	3	N	168	193	1		178
									21	4	185	9						
11	1560	N	547	-0-		-1013		-0-	2	1	391	3	N	125	162	1		141
									16	4	138	9						
12	1612	N	197	-0-		-1415		-0-	2	1	80	3	N	90	189	1		42
									16	4	99	9						
01	1519	N	86	-0-		-1433		-0-	2	1	17	4	N	61				103
									67	9								
02	974	N	974	-0-		-0-		-0-	2	1	818	3	N	123	1	8		225
									19	4	135	9						
03	1971	N	1971	-0-		-0-		-0-	391	1	1329	3	N	206	362	1	1 8	68
									24	4	227	9						

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4356	-0-		-108		-0-	4314	3	2	4	N	36	142	1	1 8	35
									40	9								
11	4320	X	3116	-0-		-1204		-0-	3089	3	2	4	N	23	2	8		56
									25	9								
12	4464	X	3595	-0-		-869		-0-	3564	3	2	4	N	26	1	8		81
									29	9								
01	4371	X	3611	-0-		-760		-0-	244	1	3340	3	N	23	3	8		101
									2	4	25	9						
02	3948	X	3238	-0-		-710		-0-	429	1	2790	3	N	16	1	8		116
									1	4	18	9						
03	4371	X	3458	-0-		-913		-0-	501	1	2926	3	N	26	3	8		139
									2	4	29	9						

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6315	X	6315	-0-		-0-		-0-	6223	3	3	4	N	81	188	1		73
									89	9								
11	6566	X	6566	-0-		-0-		-0-	6498	3	2	4	N	60				133
									66	9								
12	6828	X	6828	-0-		-0-		-0-	6765	3	2	4	N	55	1	8		187
									61	9								
01	6842	X	6842	-0-		-0-		-0-	6753	3	2	4	N	79	171	1		95
									87	9								
02	6465	X	6465	-0-		-0-		-0-	1	1	6381	3	N	73	1	8		167
									3	4	80	9						
03	7011	X	7011	-0-		-0-		-0-	6925	3	3	4	N	75	172	1	1 8	69
									83	9								

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	435	1	1713	3	N	1	1	8			114
							3	4	1	9							
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	424	1	1241	3	N	3	3	8			114
							3	9									
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	449	1	1051	3	N	4	3	8			115
							3	4	4	9							
01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	421	1	880	3	N	3	3	8			115
							3	4	3	9							
02	1428	N	357	-0-	-1071	-0-	352	1	3	4	N	2	2	8			115
							2	9									
03	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	431	1	741	3	N	4	4	8			115
							3	4	4	9							

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

10	1085	X	644	-0-	-441	-0-	638	1	3	4	N	3	2	8			75
							3	9									
11	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	627	1	519	3	N	11	7	8			79
							4	4	12	9							
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	623	1	3	4	N	5	4	8			80
							6	9									
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	618	1	334	3	N	12	10	8			82
							3	4	13	9							
02	1092	N	734	-0-	-358	-0-	541	1	176	3	N	13	10	8			85
							3	4	14	9							
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	658	1	3	4	N	10	8	8			87
							11	9									

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

10	4247	X	3487	-0-	-760	-0-	250	1	3206	3	N	22	112	1			85
							7	4	24	9							
11	3750	X	2278	-0-	-1472	-0-	318	1	1957	3	N	-0-					85
							3	4									
12	3906	X	2623	-0-	-1283	-0-	539	1	2078	3	N	-0-					85
							6	4									
01	3906	X	523	-0-	-3383	-0-	517	1	6	4	N	-0-					85
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	407	1	3123	3	N	-0-					85
							6	4									
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	290	1	4824	3	N	18					103
							7	4	20	9							

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
10	6758	X	2220	-0-	-4538	-0-	272	1	1943	3	N	2					13
							3	4	2	9							
11	6540	X	2231	-0-	-4309	-0-	263	1	1940	3	N	22	1	8			34
							4	4	24	9							
12	6758	X	3311	-0-	-3447	-0-	278	1	2991	3	N	34					68
							5	4	37	9							
01	6572	X	3110	-0-	-3462	-0-	260	1	2812	3	N	30	1	8			97
							5	4	33	9							
02	5404	X	837	-0-	-4567	-0-	84	1	749	3	N	3	1	8			99
							1	4	3	9							
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					99

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5530	-0-	-1321	-0-	2	1	5527	3	N	1					68
							1	9									
11	5760	X	4933	-0-	-827	-0-	2	1	4930	3	N	1	1	8			68
							1	9									
12	5952	X	3674	-0-	-2278	-0-	305	1	3369	3	N	-0-					68
01	5952	X	4301	-0-	-1651	-0-	2	1	4298	3	N	1	1	8			68
							1	9									
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	44	1	5743	3	N	2	1	8			69
							2	9									
03	5518	X	2942	-0-	-2576	-0-	113	1	2824	3	N	4	1	8			72
							1	4	4	9							

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	620	1	2160	3	N	55					170
							8	4	61	9							
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	600	1	1985	3	N	32					202
							7	4	35	9							
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	620	1	2042	3	N	16	180	1			38
							4	4	18	9							
01	2852	N	2225	-0-	-627	-0-	2224	3	1	4	N	-0-					38
02	2464	N	1443	-0-	-1021	-0-	1420	3	2	4	N	19					57
							21	9									
03	2697	N	2378	-0-	-319	-0-	2317	3	6	4	N	50	94	1			13
							55	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	2	1	3331	3	N	5					152
							6	9									
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2	1	3298	3	N	9					161
							1	4	10	9							
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	2	1	3518	3	N	23					184
							1	4	25	9							
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	2	1	3439	3	N	18	152	1			50
							1	4	20	9							
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2	1	3122	3	N	24					74
							1	4	26	9							
03	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	2	1	3170	3	N	26					100
							2	4	29	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2	1	2086	3	N	143	195	1			75
							6	4	157	9							
11	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	2	1	1776	3	N	13					88
							1	4	14	9							
12	2108	N	1	-0-	-2107	-0-	1	1			N	-0-					88
01	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	68	1	2034	3	N	5					93
							6	9									
02	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	195	1	1177	3	N	9					102
							1	4	10	9							
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	216	1	1313	3	N	77	161	1			18
							4	4	85	9							

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2728	X	2621	-0-	-107	-0-	472	1	2081	3	N	51	178	1			212
							12	4	56	9							
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	446	1	1870	3	N	45					257
							10	4	50	9							
12	3255	X	2847	-0-	-408	-0-	506	1	2269	3	N	53	1	8			309
							14	4	58	9							
01	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	485	1	2552	3	N	100	166	1	1	8	242
							14	4	110	9							
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	441	1	2816	3	N	93	1	8			334
							13	4	102	9							
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	484	1	2616	3	N	104	165	1	2	8	271
							17	4	114	9							

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	2	1	1712	3	N	7					59
							4	4	8	9							
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	2	1	1557	3	N	4					63
							3	4	4	9							
12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	2	1	1654	3	N	-0-					63
							3	4									
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	2	1	1738	3	N	-0-					63
							3	4									
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	2	1	1486	3	N	-0-					63
							3	4									
03	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	2	1	1428	3	N	4					67
							3	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	415 1 107 9		1094	3	N	97	174	1			171
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	366 1 101 9		1078	3	N	92	182	1	2	8	79
12	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	397 1 107 9		972	3	N	97					176
01	1612	N	980	-0-	-632	-0-	449 1 111 9		420	3	N	101	1	8			276
02	1456	N	953	-0-	-503	-0-	411 1 106 9		436	3	N	96	2	8			370
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	414 1 118 9		1028	3	N	107	167	1	2	8	308

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
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	182 1 1 4		4248 11	3 9	N	10					83
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	177 1 1 4		4122 15	3 9	N	14					97
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	187 1 2 4		4290 26	3 9	N	24					121
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	142 1 2 4		4115 29	3 9	N	26					147
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	3 1		1787	3	N	-0-					147
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1 1		2372	3	N	-0-					147

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	361 1 1 4		356 14	3 9	N	13					112
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	318 1 1 4		633 14	3 9	N	13					125
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	336 1 23 9		1	4	N	21					146
01	713	N	368	-0-	-345	-0-	355 1 12 9		1	4	N	11					157
02	644	N	366	-0-	-278	-0-	358 1 7 9		1	4	N	6					163
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413 1		1	9	N	1					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	2	1	3415	3	N	8					119
							11	4	9	9							
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	2	1	3455	3	N	9	1	8			127
							10	4	10	9							
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	2	1	3591	3	N	14					141
							11	4	15	9							
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	2	1	3628	3	N	15					156
							11	4	17	9							
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	2	1	3317	3	N	17	1	8			172
							10	4	19	9							
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	2	1	3580	3	N	9	172	1			9
							10	4	10	9							

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2022

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

10	2573	X	1933	-0-	-640	-0-	263	1	1667	3	N	-0-					43
							3	4									
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	326	1	2065	3	N	2	2	8			43
							3	4	2	9							
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	337	1	1755	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
01	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	378	1	846	3	N	-0-					43
							3	4									
02	2240	N	2225	-0-	-15	-0-	382	1	1839	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
03	2108	N	1725	-0-	-383	-0-	303	1	1418	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4367	3	2	4	N	-0-					147
11	4170	X	1531	-0-	-2639	-0-	1529	3	2	4	N	-0-					147
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					147
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	41	180	1			8
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					8
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					8

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					99
11	7050	X	6844	-0-	-206	-0-	6844	3			N	-0-					99
12	7285	X	3840	-0-	-3445	-0-	68	1	3772	3	N	-0-					99
01	7285	X	2013	-0-	-5272	-0-	140	1	1873	3	N	-0-					99
02	6580	X	69	-0-	-6511	-0-	69	1			N	-0-					99
03	7285	X	20	-0-	-7265	-0-	20	1			N	-0-					99

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	2	1	4261	3	N	22					114
							4	4	24	9							
11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	2	1	4093	3	N	38					152
							5	4	42	9							
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	2	1	4552	3	N	99	191	1			60
							7	4	109	9							
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	6	1	4942	3	N	9					69
							3	4	10	9							
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	2	1	3977	3	N	9					78
							1	4	10	9							
03	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	2	1	4072	3	N	108	150	1			36
							5	4	119	9							

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	239	1	1326	3	N	22	95	1			21
							24	9									
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	191	1	1421	3	N	13	1	8			33
							14	9									
12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	242	1	1202	3	N	18	1	8			50
							20	9									
01	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	136	1	1225	3	N	12	1	8			61
							13	9									
02	1400	N	1259	-0-	-141	-0-	105	1	1137	3	N	15	1	8			75
							17	9									
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	91	1	1241	3	N	17	1	8			91
							19	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	430	1	1439	3	N	27	1	8			72
							9	4	30	9							
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	441	1	1292	3	N	27	80	1	2	8	17
							6	4	30	9							
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	404	1	1315	3	N	30	2	8			45
							8	4	33	9							
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	508	1	950	3	N	15	2	8			58
							5	4	17	9							
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	434	1	1297	3	N	27	3	8			82
							6	4	30	9							
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	367	1	1056	3	N	17	89	1	2	8	8
							4	4	19	9							

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	2	1	2781	3	N	62					78
							7	4	68	9							
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2	1	2936	3	N	58	1	8			135
							8	4	64	9							
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2	1	2984	3	N	64	174	1	1	8	24
							9	4	70	9							
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	64	1	8			87
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	55	1	8			141
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	44	174	1			11

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5879	-0-	-445	-0-	2	1	5740	3	N	118					174
							7	4	130	9							
11	5970	X	5771	-0-	-199	-0-	2	1	5647	3	N	106	195	1	1	8	84
							5	4	117	9							
12	6169	X	5273	-0-	-896	-0-	2	1	5131	3	N	122	189	1			17
							6	4	134	9							
01	6169	X	2427	-0-	-3742	-0-	1	1	2365	3	N	53					70
							3	4	58	9							
02	5376	X	3498	-0-	-1878	-0-	191	1	3234	3	N	63	1	8			132
							4	4	69	9							
03	5952	X	4706	-0-	-1246	-0-	216	1	4381	3	N	94	180	1			46
							6	4	103	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					36
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					36

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	540	1	2163	3	N	41	173	1			19
							5	4	45	9							
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	518	1	2	4	N	23	2	8			40
							25	9									
12	539	X	539	-0-	-0-	-0-	536	1	3	9	N	3					43
01	2759	X	543	-0-	-2216	-0-	532	1	1	4	N	9	1	8			51
							10	9									
02	2492	X	419	-0-	-2073	-0-	413	1	6	9	N	5	2	8			54
03	2759	X	517	-0-	-2242	-0-	510	1	7	9	N	6	1	8			59

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

10	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	237	1	3398	3	N	130	180	1			65
							7	4	143	9							
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	225	1	3497	3	N	33					98
							4	4	36	9							
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	197	1	4068	3	N	31					129
							4	4	34	9							
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	76	1	4293	3	N	19					148
							4	4	21	9							
02	3500	X	3122	-0-	-378	-0-	65	1	3039	3	N	14					162
							3	4	15	9							
03	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	97	1	3647	3	N	152	254	1			60
							11	4	167	9							

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	(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
10	5673	X	4824	-0-		-849	-0-		183	1	4607	3	N	30					116
									1	4	33	9							
11	5490	X	3193	-0-		-2297	-0-		173	1	2982	3	N	34					150
									1	4	37	9							
12	5673	X	1946	-0-		-3727	-0-		167	1	1758	3	N	18					168
									1	4	20	9							
01	5673	X	5041	-0-		-632	-0-		106	1	4827	3	N	94	199	1			63
									5	4	103	9							
02	4368	X	3965	-0-		-403	-0-		78	1	3874	3	N	11					74
									1	4	12	9							
03	4836	X	4802	-0-		-34	-0-		101	1	4676	3	N	22					96
									1	4	24	9							

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	(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
10	4033	X	4033	-0-		-0-	-0-		422	1	3437	3	N	149	171	1			83
									10	4	164	9							
11	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-		417	1	3189	3	N	47					130
									3	4	52	9							
12	3439	X	3439	-0-		-0-	-0-		384	1	3037	3	N	15					145
									1	4	17	9							
01	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-		172	1	4285	3	N	102	180	1			67
									8	4	112	9							
02	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-		140	1	2694	3	N	54	1	8			120
									5	4	59	9							
03	3527	X	3527	-0-		-0-	-0-		188	1	3260	3	N	65	105	1	1	8	79
									7	4	72	9							

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	(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
10	1635	X	1635	-0-		-0-	-0-		436	1	1175	3	N	18					47
									4	4	20	9							
11	1350	X	563	-0-		-787	-0-		437	1	110	3	N	13	1	8			59
									2	4	14	9							
12	899	N	453	-0-		-446	-0-		445	1	1	4	N	6					65
									7	9									
01	1395	N	342	-0-		-1053	-0-		2	1	333	3	N	5					70
									1	4	6	9							
02	532	N	316	-0-		-216	-0-		2	1	299	3	N	12	2	8			80
									2	4	13	9							
03	465	N	172	-0-		-293	-0-		2	1	162	3	N	6	1	8			85
									1	4	7	9							

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	(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
10	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-		411	1	820	3	N	-0-					34
									14	4									
11	3000	N	3274	-0-		274	274		411	1	2835	3	N	13	8	8			39
									14	4	14	9							
12	3100	N	3041	-0-		-59	215		460	1	2564	3	N	3	2	8			40
									14	4	3	9							
01	1271	N	1056	-0-		-215	-0-		562	1	473	3	N	6	5	8			41
									14	4	7	9							
02	1735	X	1735	-0-		-0-	-0-		484	1	1226	3	N	11	9	8			43
									13	4	12	9							
03	2858	X	2858	-0-		-0-	-0-		514	1	2322	3	N	7	5	8			45
									14	4	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	431	1	4845	3	N	98	178	1			145
							108	9									
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	404	1	3469	3	N	123	9	8			259
							135	9									
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	382	1	4741	3	N	258	196	1	2	8	319
							284	9									
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	435	1	3305	3	N	121	350	1	5	8	85
							133	9									
02	812	X	724	-0-	-88	-0-	452	1	134	3	N	125	171	1	10	8	29
							138	9									
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	522	1	1298	3	N	155	6	8			178
							171	9									

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	1469	-0-	-1352	-0-	333	1	1117	3	N	17					169
							19	9									
11	2730	X	254	-0-	-2476	-0-	242	1	12	9	N	11	1	8			179
12	2821	X	440	-0-	-2381	-0-	200	1	229	3	N	10					189
							11	9									
01	2821	X	1025	-0-	-1796	-0-	262	1	752	3	N	10					199
							11	9									
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	284	1	2183	3	N	16	1	8			214
							18	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	262	1	3925	3	N	12	1	8			225
							13	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	790	3	2	4	N	41	157	1			53
							45	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	769	3	3	4	N	55					108
							61	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	757	3	3	4	N	47					155
							52	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	892	3	1	4	N	31					186
							34	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	769	3	2	4	N	25	180	1			31
							28	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	827	3	4	4	N	72					103
							79	9									

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	121	1	2365	3	N	60					131
							4	4	66	9							
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	3	N	57					188
							3	4	63	9							
12	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	127	1	2504	3	N	41	176	1			53
							3	4	45	9							
01	3131	X	475	-0-	-2656	-0-	156	1	304	3	N	13					66
							1	4	14	9							
02	2828	X	1	-0-	-2827	-0-	1	1			N	-0-					66
03	2666	X	96	-0-	-2570	-0-	94	1	2	9	N	2					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	198	-0-	-50	-0-	193	1	5	4	N	-0-					18
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					18
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	793	-0-	-13	-0-	791	1	2	9	N	2	2	8			74
11	1110	X	797	-0-	-313	-0-	793	1	4	9	N	4	4	8			74
12	1147	X	821	-0-	-326	-0-	753	1	64	3	N	4	4	8			74
							4	9									
01	1147	X	793	-0-	-354	-0-	791	1	2	9	N	2	2	8			74
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	853	1	783	3	N	4	4	8			74
							4	9									
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	825	1	94	3	N	2	2	8			74
							2	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	2	1	10795	3	N	-0-					40
11	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	2	1	10529	3	N	4					44
							2	4	4	9							
12	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	2	1	11128	3	N	2	1	8			45
							1	4	2	9							
01	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	2	1	11162	3	N	-0-					45
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	2	1	9889	3	N	4					49
							2	4	4	9							
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	2	1	10556	3	N	-0-					49

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	648	-0-	-933	-0-	434	1	157	3	N	41					67
							12	4	45	9							
11	1530	N	532	-0-	-998	-0-	475	1	12	4	N	41	1	8			107
							45	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	514	1	606	3	N	54					161
							11	4	59	9							
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	603	1	724	3	N	130	171	1	1	8	119
							16	4	143	9							
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	516	1	519	3	N	42	2	8			159
							10	4	46	9							
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	569	1	1304	3	N	77	1	8			235
							13	4	85	9							

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	354	1	2115	3	N	1					79
							7	4	1	9							
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	391	1	2730	3	N	2	1	8			80
							8	4	2	9							
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	402	1	3442	3	N	14					94
							9	4	15	9							
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	404	1	4167	3	N	14	87	1	1	8	20
							9	4	15	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	345	1	2660	3	N	11	1	8			30
							11	4	12	9							
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	434	1	3630	3	N	13	1	8			42
							15	4	14	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	204	1	4032	3	N	27					113
							11	4	30	9							
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	211	1	3373	3	N	20	1	8			132
							15	4	22	9							
12	3379	X	725	-0-	-2654	-0-	176	1	526	3	N	13					145
							9	4	14	9							
01	3441	X	51	-0-	-3390	-0-	6	4	45	9	N	41	175	1			11
02	3108	X	1	-0-	-3107	-0-	1	4			N	-0-					11
03	3441	X	31	-0-	-3410	-0-	27	1	2	4	N	2					13
							2	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	N	-0-					-0-
							3	4									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	2	1	1185	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	945	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	2	1	1108	3	N	-0-					-0-
							3	4									

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	1229	-0-	-2584	-0-	1226	3	3	9	N	3					16
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2962	3	9	9	N	8					24
12	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					24
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5074	3	1	9	N	1					25
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4893	3	1	9	N	1					26
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5280	3	3	9	N	3					29

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 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
10	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2759	3	3	4	N	1					138
							1	9									
11	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7805	3	7	4	N	45	172	1	1	8	10
							50	9									
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7236	3	5	4	N	21					31
							23	9									
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6766	3	5	4	N	20	1	8			50
							22	9									
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5881	3	4	4	N	15					65
							17	9									
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6350	3	5	4	N	14	1	8			78
							15	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2177	N	2177	-0-	-0-		-0-	2172	3	3	4	N	2					144
								2	9									
11	2083	N	2083	-0-	-0-		-0-	2062	3	4	4	N	15	154	1			5
								17	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-		-0-	2249	3	4	4	N	8					13
								9	9									
01	2568	N	2568	-0-	-0-		-0-	2553	3	4	4	N	10	1	8			22
								11	9									
02	2178	N	2178	-0-	-0-		-0-	2164	3	4	4	N	9					31
								10	9									
03	1984	N	1905	-0-	-79		-0-	1895	3	4	4	N	5					36
								6	9									

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 LIFT (I)(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	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	995	N	995	-0-	-0-		-0-	413	1	567	3	N	11	1	8			59
								3	4	12	9							
11	2492	N	2492	-0-	-0-		-0-	350	1	2127	3	N	11	11	8			59
								3	4	12	9							
12	1529	N	1529	-0-	-0-		-0-	388	1	1127	3	N	10	10	8			59
								3	4	11	9							
01	992	N	566	-0-	-426		-0-	548	1	3	4	N	14	14	8			59
								15	9									
02	1764	N	1683	-0-	-81		-0-	364	1	1299	3	N	15	15	8			59
								3	4	17	9							
03	1519	N	1315	-0-	-204		-0-	395	1	907	3	N	9	9	8			59
								3	4	10	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	286	-0-	-2566		-0-	262	1	4	4	N	18	2	8			67
								20	9									
11	1530	X	786	-0-	-744		-0-	421	1	358	3	N	4	4	8			67
								3	4	4	9							
12	558	X	449	-0-	-109		-0-	440	1	3	4	N	5	5	8			67
								6	9									
01	434	X	177	-0-	-257		-0-	80	1	86	3	N	7	7	8			67
								3	4	8	9							
02	728	N	13	-0-	-715		-0-	6	1	1	4	N	5	5	8			67
								6	9									
03	434	N	7	-0-	-427		-0-	7	3			N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	392	N	392	-0-		-0-	-0-	384	1	8	4	N	-0-					54
11	427	N	427	-0-		-0-	-0-	410	1	8	4	N	8	8	8			54
								9	9									
12	427	N	427	-0-		-0-	-0-	417	1	8	4	N	2	2	8			54
								2	9									
01	435	N	435	-0-		-0-	-0-	425	1	8	4	N	2	2	8			54
								2	9									
02	410	N	410	-0-		-0-	-0-	399	1	7	4	N	4	4	8			54
								4	9									
03	481	N	481	-0-		-0-	-0-	470	1	8	4	N	3	3	8			54
								3	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3720	X	2011	-0-		-1709	-0-	264	1	1747	3	N	-0-					25
11	3600	X	2943	-0-		-657	-0-	259	1	2681	3	N	3	3	8			25
								3	9									
12	3720	X	3409	-0-		-311	-0-	286	1	3122	3	N	1	1	8			25
								1	9									
01	2821	X	2040	-0-		-781	-0-	271	1	1768	3	N	1	1	8			25
								1	9									
02	2744	X	1217	-0-		-1527	-0-	205	1	1011	3	N	1	1	8			25
								1	9									
03	3927	X	3927	-0-		-0-	-0-	231	1	3694	3	N	2	2	8			25
								2	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-	196	1	3543	3	N	-0-					91
11	3624	X	3624	-0-		-0-	-0-	130	1	3492	3	N	2	2	8			91
								2	9									
12	3720	X	3033	-0-		-687	-0-	141	1	2891	3	N	1	1	8			91
								1	9									
01	4109	X	4109	-0-		-0-	-0-	148	1	3960	3	N	1	1	8			91
								1	9									
02	3388	X	2057	-0-		-1331	-0-	159	1	1896	3	N	2	2	8			91
								2	9									
03	3751	X	2692	-0-		-1059	-0-	144	1	2534	3	N	11	1	8			101
								2	4	12	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7595	X	6042	-0-		-1553	-0-	2	1	6004	3	N	30					39
								3	4	33	9							
11	7350	X	5755	-0-		-1595	-0-	2	1	5716	3	N	31					70
								3	4	34	9							
12	6479	X	6029	-0-		-450	-0-	2	1	5990	3	N	30	55	1			45
								4	4	33	9							
01	6479	X	6202	-0-		-277	-0-	2	1	6152	3	N	38					83
								6	4	42	9							
02	5628	X	5510	-0-		-118	-0-	2	1	5472	3	N	29					112
								4	4	32	9							
03	6045	X	5815	-0-		-230	-0-	2	1	5784	3	N	24	103	1			33
								3	4	26	9							

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	176	1	2628	3	N	-0-					21
							1	4									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	161	1	2942	3	N	1	1	8			21
							1	4	1	9							
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	155	1	2791	3	N	-0-					21
							1	4									
01	2790	X	773	-0-	-2017	-0-	141	1	626	3	N	4					25
							2	4	4	9							
02	2912	X	127	-0-	-2785	-0-	114	1	2	4	N	10	1	8			34
							11	9									
03	3224	X	2274	-0-	-950	-0-	137	1	2058	3	N	66	82	1	1	8	17
							6	4	73	9							

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

10	2785	N	261	-0-	-2524	-0-	261	1			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4922	-0-	1922	1922	282	1	4640	3	Y	-0-					-0-
12	2104	X	182	-0-	-1922	-0-	182	1			Y	-0-					-0-
01	1333	X	413	-0-	-920	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	546	-0-	-4046	-0-	252	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	2114	-0-	-2970	-0-	414	1	1700	3	Y	-0-					-0-

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

10	4433	X	3528	-0-	-905	-0-	2	1	3482	3	N	33	1	8			107
							8	4	36	9							
11	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	2	1	3218	3	N	28	2	8			133
							5	4	31	9							
12	3317	X	2961	-0-	-356	-0-	2	1	2894	3	N	51	109	1	1	8	74
							9	4	56	9							
01	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	2	1	3427	3	N	34	1	8			107
							8	4	37	9							
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	2	1	3969	3	N	33	3	8			137
							8	4	36	9							
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	2	1	4163	3	N	38	2	8			173
							9	4	42	9							

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

10	3627	X	2766	-0-	-861	-0-	183	1	2562	3	N	17					84
							2	4	19	9							
11	3270	X	2690	-0-	-580	-0-	202	1	2475	3	N	11					95
							1	4	12	9							
12	3069	X	1931	-0-	-1138	-0-	225	1	1699	3	N	5					100
							1	4	6	9							
01	3069	X	1970	-0-	-1099	-0-	205	1	1742	3	N	19					119
							2	4	21	9							
02	2772	X	2257	-0-	-515	-0-	189	1	2034	3	N	29	2	8			146
							2	4	32	9							
03	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	202	1	1618	3	N	22	166	1			2
							2	4	24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4030	X	3761	-0-		-269	-0-	229	1	3499	3	N	28					54
								2	4	31	9							
11	3750	X	2876	-0-		-874	-0-	195	1	2639	3	N	35	1	8			88
								3	4	39	9							
12	3441	X	3369	-0-		-72	-0-	187	1	3177	3	N	4					92
								1	4	4	9							
01	3751	X	2725	-0-		-1026	-0-	206	1	2518	3	N	1					93
								1	9									
02	3388	X	2599	-0-		-789	-0-	183	1	2350	3	N	57	1	8			149
								3	4	63	9							
03	3751	X	2693	-0-		-1058	-0-	209	1	2450	3	N	29	170	1			8
								2	4	32	9							

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18275	X	3254	-0-		-15021	-0-	25	1	3184	3	Y	29					47
								13	4	32	9							
11	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	46	1	3599	3	Y	22	38	1			31
								10	4	24	9							
12	3844	X	2430	-0-		-1414	-0-	81	1	2331	3	Y	5					36
								12	4	6	9							
01	3813	X	1573	-0-		-2240	-0-	222	1	1337	3	Y	2					38
								12	4	2	9							
02	3444	X	2582	-0-		-862	-0-	121	1	2384	3	Y	58					96
								13	4	64	9							
03	3813	X	3193	-0-		-620	-0-	20	1	3023	3	Y	124	130	1			90
								14	4	136	9							

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-	86	1	3484	3	N	-0-					165
								3	4									
11	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	79	1	3163	3	N	10	1	8			174
								1	4	11	9							
12	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	103	1	3066	3	N	28					202
								5	4	31	9							
01	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	120	1	2915	3	N	19	1	8			220
								5	4	21	9							
02	2716	X	2504	-0-		-212	-0-	93	1	2394	3	N	12					232
								4	4	13	9							
03	3007	X	2975	-0-		-32	-0-	109	1	2826	3	N	31	189	1			74
								6	4	34	9							

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4867	-0-		-0-	-0-	4838	3	29	9	N	26					120
11	4770	X	4569	-0-		-201	-0-	4524	3	45	9	N	41					161
12	4929	X	4814	-0-		-115	-0-	4777	3	37	9	N	34	178	1			17
01	4929	X	4927	-0-		-2	-0-	4896	3	31	9	N	28					45
02	4396	X	4060	-0-		-336	-0-	4017	3	43	9	N	39					84
03	4867	X	1737	-0-		-3130	-0-	1730	3	7	9	N	6					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3083	3	7	4	N	9					85
							10	9									
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3190	3	6	4	N	3					88
							3	9									
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	262	1	2960	3	N	12					100
							7	4	13	9							
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	253	1	2918	3	N	15					115
							8	4	17	9							
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	231	1	2790	3	N	11					126
							10	4	12	9							
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	292	1	2872	3	N	9					135
							8	4	10	9							

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3048	-0-	-672	-0-	2	1	3043	3	N	-0-					33
							3	4									
11	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	2	1	3082	3	N	-0-					33
							3	4									
12	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	380	1	2892	3	N	4					37
							3	4	4	9							
01	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	369	1	2901	3	N	5					42
							4	4	6	9							
02	3164	X	2900	-0-	-264	-0-	331	1	2562	3	N	4	1	8			45
							3	4	4	9							
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	330	1	3428	3	N	6					51
							4	4	7	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024 - WELL PLUGGED 07/15/24

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075	N	-0-	-0-
03	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
10	3906	X	2919	-0-	-987	-0-	622	1	2253	3	N	37					115
							3	4	41	9							
11	3780	X	1021	-0-	-2759	-0-	525	1	470	3	N	22	99	1	1	8	37
							2	4	24	9							
12	3472	X	1772	-0-	-1700	-0-	612	1	1138	3	N	18	1	8			54
							2	4	20	9							
01	2914	X	546	-0-	-2368	-0-	517	1	3	4	N	24	38	1	1	8	39
							26	9									
02	2632	X	486	-0-	-2146	-0-	463	1	1	4	N	20	2	8			57
							22	9									
03	2914	X	1846	-0-	-1068	-0-	622	1	1215	3	N	7	1	8			63
							1	4	8	9							

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
10	8866	X	8564	-0-	-302	-0-	2	1	8392	3	N	146	69	1			132
							9	4	161	9							
11	8580	X	8195	-0-	-385	-0-	2	1	8023	3	N	144	189	1			87
							12	4	158	9							
12	8866	X	8625	-0-	-241	-0-	2	1	8442	3	N	153	166	1			74
							13	4	168	9							
01	8866	X	8747	-0-	-119	-0-	2	1	8559	3	N	158	191	1			41
							12	4	174	9							
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	2	1	7697	3	N	129					170
							11	4	142	9							
03	8618	X	4560	-0-	-4058	-0-	2	1	4477	3	N	67	224	1			13
							7	4	74	9							

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	447	1	3949	3	N	-0-					74
							6	4									
11	3390	X	2906	-0-	-484	-0-	240	1	2661	3	N	2	2	8			74
							3	4	2	9							
12	3317	X	1764	-0-	-1553	-0-	219	1	1538	3	N	1	1	8			74
							6	4	1	9							
01	4030	X	850	-0-	-3180	-0-	149	1	695	3	N	-0-					74
							6	4									
02	3640	X	299	-0-	-3341	-0-	293	1	6	4	N	-0-					74
03	4030	X	194	-0-	-3836	-0-	188	1	6	4	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	363	1	2080	3	N	5					135
							6	9									
11	2040	X	1647	-0-	-393	-0-	311	1	1328	3	N	7	5	8			137
							8	9									
12	2108	X	1734	-0-	-374	-0-	376	1	1355	3	N	3	35	1	1	8	104
							3	9									
01	2449	X	1171	-0-	-1278	-0-	410	1	725	3	N	33	3	8			134
							36	9									
02	2212	X	842	-0-	-1370	-0-	394	1	435	3	N	12	7	8			139
							13	9									
03	2449	X	743	-0-	-1706	-0-	423	1	316	3	N	4	4	8			139
							4	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4651	-0-	-92	-0-	348	1	4296	3	N	4					36
							3	4	4	9							
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	246	1	4947	3	N	-0-					36
							3	4									
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	250	1	5307	3	N	-0-					36
							3	4									
01	4650	X	246	-0-	-4404	-0-	243	1	3	4	N	-0-					36
02	4676	X	1404	-0-	-3272	-0-	505	1	896	3	N	-0-					36
							3	4									
03	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	243	1	4430	3	N	28					64
							3	4	31	9							

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1659	3	8	4	N	23	151	1			3
							25	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	3	5	4	N	13	1	8			15
							14	9									
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1787	3	8	4	N	10					25
							11	9									
01	1705	N	150	-0-	-1555	-0-	139	3	7	4	N	4					29
							4	9									
02	1764	N	1565	-0-	-199	-0-	1553	3	6	4	N	5	1	8			33
							6	9									
03	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	1608	3	7	4	N	2					35
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	2	1	1156	3	N	14					48
							5	4	15	9							
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	2	1	1020	3	N	46					94
							7	4	51	9							
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	N	13					107
							4	4	14	9							
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	2	1	1288	3	N	14	1	8			120
							5	4	15	9							
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	2	1	1096	3	N	13					133
							5	4	14	9							
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	2	1	1090	3	N	1					134
							3	4	1	9							

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
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					41
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					41
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					41
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					44
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					45

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	2	1	9380	3	N	182	192	1			166
							6	4	200	9							
11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	2	1	8845	3	N	165	178	1			153
							5	4	182	9							
12	9579	X	9487	-0-	-92	-0-	2	1	9317	3	N	148	190	1			111
							5	4	163	9							
01	9579	X	9330	-0-	-249	-0-	2	1	9158	3	N	149	167	1	1	8	92
							6	4	164	9							
02	8652	X	8560	-0-	-92	-0-	2	1	8403	3	N	136	180	1	1	8	47
							5	4	150	9							
03	9579	X	9373	-0-	-206	-0-	2	1	9193	3	N	156					203
							6	4	172	9							

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6843	-0-	-876	-0-	2	1	6819	3	N	18					124
							2	4	20	9							
11	7320	X	6384	-0-	-936	-0-	2	1	6363	3	N	15					139
							2	4	17	9							
12	7502	X	6759	-0-	-743	-0-	2	1	6722	3	N	27	126	1			40
							5	4	30	9							
01	7502	X	6965	-0-	-537	-0-	2	1	6926	3	N	31					71
							3	4	34	9							
02	6356	X	6261	-0-	-95	-0-	2	1	6231	3	N	23					94
							3	4	25	9							
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	2	1	6852	3	N	20					114
							3	4	22	9							

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	203	1	2086	3	N	30	1	8			52
							1	4	33	9							
11	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	163	1	1319	3	N	14	54	1	2	8	10
							1	4	15	9							
12	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	151	1	1206	3	N	2	2	8			10
							2	9									
01	2325	N	2001	-0-	-324	-0-	146	1	1855	3	N	-0-					10
02	1400	N	375	-0-	-1025	-0-	203	1	158	3	N	12	2	8			20
							1	4	13	9							
03	1364	N	674	-0-	-690	-0-	198	1	475	3	N	1	1	8			20
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	378	1	1255	3	N	76	1	8			135
							11	4	84	9							
11	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	299	1	1142	3	N	75	132	1	3	8	75
							9	4	83	9							
12	1767	N	1098	-0-	-669	-0-	358	1	664	3	N	57	2	8			130
							13	4	63	9							
01	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	317	1	1164	3	N	36	3	8			163
							11	4	40	9							
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	201	1	1731	3	N	62	3	8			222
							12	4	68	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	3	N	44	187	1	2	8	77
							9	4	48	9							

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	227	1	3640	3	N	7					99
							8	4	8	9							
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	216	1	3570	3	N	7	1	8			105
							7	4	8	9							
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	211	1	3655	3	N	5					110
							7	4	6	9							
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	229	1	2485	3	N	14					124
							8	4	15	9							
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	226	1	1947	3	N	9					133
							7	4	10	9							
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	259	1	2148	3	N	8					141
							8	4	9	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	297	1	3446	3	N	87	155	1			145
							96	9									
11	4920	X	2793	-0-	-2127	-0-	296	1	2411	3	N	78	165	1	2	8	56
							86	9									
12	5084	X	2838	-0-	-2246	-0-	297	1	2487	3	N	49	81	1			24
							54	9									
01	5084	X	3445	-0-	-1639	-0-	267	1	3095	3	N	75	1	8			98
							83	9									
02	3640	X	2953	-0-	-687	-0-	152	1	2776	3	N	23	2	8			119
							25	9									
03	3844	X	595	-0-	-3249	-0-	199	1	355	3	N	37	1	8			155
							41	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2365	-0-	-1076	-0-	117	1	2238	3	N	8					50
							1	4	9	9							
11	3270	X	2320	-0-	-950	-0-	206	1	2111	3	N	3					53
							3	9									
12	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	151	1	2854	3	N	16					69
							2	4	18	9							
01	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	163	1	2522	3	N	13					82
							2	4	14	9							
02	2520	X	2096	-0-	-424	-0-	143	1	1934	3	N	15					97
							2	4	17	9							
03	3038	X	1624	-0-	-1414	-0-	171	1	1441	3	N	10					107
							1	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3437	-0-	-1027	-0-	142	1	3278	3	N	14					40
							2	4	15	9							
11	4320	X	3182	-0-	-1138	-0-	132	1	3036	3	N	11					51
							2	4	12	9							
12	4464	X	3410	-0-	-1054	-0-	144	1	3246	3	N	15					66
							3	4	17	9							
01	3627	X	3085	-0-	-542	-0-	234	1	2837	3	N	11					77
							2	4	12	9							
02	3276	X	2785	-0-	-491	-0-	153	1	2613	3	N	15					92
							2	4	17	9							
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	146	1	4050	3	N	18					110
							3	4	20	9							

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	172	1	1406	3	N	11					100
							1	4	12	9							
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	162	1	1456	3	N	13	2	8			111
							1	4	14	9							
12	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	167	1	1547	3	N	12					123
							1	4	13	9							
01	1581	N	438	-0-	-1143	-0-	107	1	328	3	N	3					126
							3	9									
02	1512	N	86	-0-	-1426	-0-	85	1	1	9	N	1	1	8			126
03	1736	N	234	-0-	-1502	-0-	114	1	119	3	N	1					127
							1	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	137	1	3200	3	N	5					58
							6	9									
11	2640	X	1960	-0-	-680	-0-	138	1	1818	3	N	4					62
							4	9									
12	2728	X	1925	-0-	-803	-0-	159	1	1766	3	N	-0-					62
01	2728	X	1844	-0-	-884	-0-	189	1	1655	3	N	-0-					62
02	2464	X	1574	-0-	-890	-0-	151	1	1422	3	N	1					63
							1	9									
03	2728	X	180	-0-	-2548	-0-	180	1			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2147	-0-		-1573		-0-		99	1	2006	3	N	26					58
										13	4	29	9							
11	3600	X	1412	-0-		-2188		-0-		117	1	1229	3	N	46					104
										15	4	51	9							
12	3720	X	1645	-0-		-2075		-0-		156	1	1478	3	N	-0-					104
										11	4									
01	2356	X	1017	-0-		-1339		-0-		168	1	837	3	N	1	1	8			104
										11	4	1	9							
02	2128	X	264	-0-		-1864		-0-		252	1	9	4	N	3	3	8			104
										3	9									
03	2139	X	702	-0-		-1437		-0-		382	1	307	3	N	2	2	8			104
										11	4	2	9							

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3053	N	3053	-0-		-0-		-0-		160	1	2871	3	N	14					74
										7	4	15	9							
11	2634	N	2634	-0-		-0-		-0-		143	1	2459	3	N	22					96
										8	4	24	9							
12	2449	N	2307	-0-		-142		-0-		137	1	2162	3	N	2					98
										6	4	2	9							
01	2573	N	2321	-0-		-252		-0-		133	1	2182	3	N	-0-					98
										6	4									
02	2324	N	2026	-0-		-298		-0-		148	1	1873	3	N	-0-					98
										5	4									
03	2294	N	2038	-0-		-256		-0-		190	1	1826	3	N	14					112
										7	4	15	9							

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3434	X	3434	-0-		-0-		-0-		152	1	3276	3	N	-0-					66
										6	4									
11	2898	X	2898	-0-		-0-		-0-		129	1	2762	3	N	1	1	8			66
										6	4	1	9							
12	2986	N	2986	-0-		-0-		-0-		118	1	2859	3	N	3					69
										6	4	3	9							
01	3433	X	3433	-0-		-0-		-0-		109	1	3318	3	N	-0-					69
										6	4									
02	3027	X	3027	-0-		-0-		-0-		120	1	2883	3	N	15	1	8			83
										7	4	17	9							
03	3079	X	3079	-0-		-0-		-0-		133	1	2917	3	N	18					101
										9	4	20	9							

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	5735	X	1222	-0-		-4513		-0-		502	1	718	3	N	2	2	8			31
										2	9									
11	7590	X	1015	-0-		-6575		-0-		398	1	613	3	N	4	4	8			31
										4	9									
12	7843	X	517	-0-		-7326		-0-		472	1	41	3	N	4	4	8			31
										4	9									
01	7843	X	454	-0-		-7389		-0-		447	1	7	9	N	6	6	8			31
02	3528	X	380	-0-		-3148		-0-		377	1	3	9	N	3	3	8			31
03	1209	X	360	-0-		-849		-0-		357	1	3	9	N	3	3	8			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3362	X	3362	-0-		-0-	-0-	622	1	2625	3	N	97	186	1			5
								8	4	107	9							
11	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-	602	1	2486	3	N	55	3	8			57
								6	4	61	9							
12	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-	616	1	2059	3	N	26	1	8			82
								5	4	29	9							
01	2056	X	2056	-0-		-0-	-0-	605	1	1400	3	N	41	2	8			121
								6	4	45	9							
02	3655	X	3655	-0-		-0-	-0-	562	1	3025	3	N	55	4	8			172
								7	4	61	9							
03	3340	X	3340	-0-		-0-	-0-	619	1	2640	3	N	66	191	1	2	8	45
								8	4	73	9							

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1769	-0-		-990	-0-	385	1	1384	3	N	-0-					25
11	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-	477	1	2434	3	N	5	1	8			29
								6	9									
12	2759	X	2031	-0-		-728	-0-	432	1	1597	3	N	2	2	8			29
								2	9									
01	2878	X	2878	-0-		-0-	-0-	457	1	2418	3	N	3	3	8			29
								3	9									
02	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-	439	1	2362	3	N	2	2	8			29
								2	9									
03	5965	X	5965	-0-		-0-	-0-	489	1	5472	3	N	4	4	8			29
								4	9									

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2545	-0-		-617	-0-	788	1	1719	3	N	23					261
								13	4	25	9							
11	2880	X	1726	-0-		-1154	-0-	678	1	1013	3	N	20	1	8			280
								13	4	22	9							
12	2852	X	1809	-0-		-1043	-0-	679	1	1112	3	N	5	170	1			115
								12	4	6	9							
01	2542	X	1850	-0-		-692	-0-	672	1	1145	3	N	18	1	8			132
								13	4	20	9							
02	2296	X	1508	-0-		-788	-0-	624	1	855	3	N	15	2	8			145
								12	4	17	9							
03	2542	X	1475	-0-		-1067	-0-	668	1	780	3	N	13	1	8			157
								13	4	14	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-	205	1	3717	3	N	17					48
								3	4	19	9							
11	2899	X	2899	-0-		-0-	-0-	269	1	2607	3	N	18	1	8			65
								3	4	20	9							
12	3627	X	1853	-0-		-1774	-0-	2	1	1836	3	N	12					77
								2	4	13	9							
01	3937	X	2686	-0-		-1251	-0-	79	1	2584	3	N	19					96
								2	4	21	9							
02	3556	X	2094	-0-		-1462	-0-	266	1	1749	3	N	67	1	8			162
								5	4	74	9							
03	3937	X	3694	-0-		-243	-0-	273	1	3380	3	N	33	145	1			50
								5	4	36	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 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
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	386	1	95	9	N	86	95	1			30
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	364	1	14	9	N	13	13	8			30
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	1	3	9	N	3	3	8			30
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	1	9	9	N	8	8	8			30
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	430	1	18	9	N	16	16	8			30
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	441	1	10	9	N	9	9	8			30

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	2	1	7133	3	N	88	153	1			95
							8	4	97	9							
11	7200	X	6944	-0-	-256	-0-	2	1	6846	3	N	81	1	8			175
							7	4	89	9							
12	7440	X	7107	-0-	-333	-0-	2	1	6998	3	N	90	174	1	1	8	90
							8	4	99	9							
01	7440	X	7240	-0-	-200	-0-	2	1	7133	3	N	88	1	8			177
							8	4	97	9							
02	6552	X	6330	-0-	-222	-0-	2	1	6256	3	N	60	163	1	1	8	73
							6	4	66	9							
03	7254	X	6470	-0-	-784	-0-	2	1	6366	3	N	85	1	8			157
							8	4	94	9							

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	1	4	9	N	4	4	8			16
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	1	9	9	N	8	8	8			16
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	740	1	711	3	N	10	10	8			16
							11	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	636	1	1691	3	N	12	12	8			16
							13	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	458	1	306	3	N	11	11	8			16
							12	9									
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	397	1	2603	3	N	6	6	8			16
							7	9									

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	540	1	4	4	N	5	42	1	2	8	5
							6	9									
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	286	1	4	9	N	4	4	8			5
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	1	4	9	N	4	4	8			5
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	1	9	9	N	8	8	8			5
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	500	1	10	9	N	9	9	8			5
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	572	1	9	9	N	8	8	8			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3941	-0-	-678	-0-	154	1	3715	3	N	65					148
							72	9									
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	149	1	4264	3	N	76	183	1	1	8	40
							84	9									
12	4526	X	4428	-0-	-98	-0-	162	1	4214	3	N	47					87
							52	9									
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	229	1	4840	3	N	64	140	1	1	8	10
							70	9									
02	4172	X	3554	-0-	-618	-0-	185	1	3321	3	N	44	1	8			53
							48	9									
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	156	1	4778	3	N	41					94
							45	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	1787	-0-	-1964	-0-	232	1	1408	3	N	134	173	1			95
							147	9									
11	3090	X	1985	-0-	-1105	-0-	292	1	1554	3	N	126	1	8			220
							139	9									
12	3100	X	2216	-0-	-884	-0-	282	1	1804	3	N	118	196	1			142
							130	9									
01	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	172	1	1768	3	N	166	179	1	1	8	128
							183	9									
02	1932	X	1378	-0-	-554	-0-	148	1	1134	3	N	87	1	8			214
							96	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	256	1	2800	3	N	147	183	1	1	8	177
							162	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	242	-0-	-502	-0-	2	1	240	3	N	-0-					12
11	540	X	162	-0-	-378	-0-	2	1	160	3	N	-0-					12
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	210	1	363	3	N	3	1	8			14
							3	9									
01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	463	1	2599	3	N	3	3	8			14
							3	9									
02	2800	N	3074	-0-	274	274	440	1	2373	3	N	237	2	8			249
							261	9									
03	2483	N	2209	-0-	-274	-0-	467	1	1624	3	N	107	1	8			355
							118	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
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	233	1	3675	3	N	250	379	1			72
							11	4	275	9							
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	223	1	3495	3	N	211	155	1	2	8	126
							11	4	232	9							
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	244	1	3238	3	N	117	1	8			242
							11	4	129	9							
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	251	1	3703	3	N	140	196	1	1	8	185
							11	4	154	9							
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	151	1	3119	3	N	248	203	1	3	8	227
							10	4	273	9							
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	161	1	4010	3	N	142	181	1	1	8	187
							11	4	156	9							

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
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	158	1	2644	3	N	4					28
							10	4	4	9							
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	150	1	470	3	N	4					32
							9	4	4	9							
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	195	1	660	3	N	2					34
							9	4	2	9							
01	496	X	98	-0-	-398	-0-	88	1	9	4	N	1					35
							1	9									
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	68	1	943	3	N	5					40
							9	4	6	9							
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1871	3	N	6					46
							10	4	7	9							

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
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	36	1	4783	3	N	11					72
							7	4	12	9							
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	49	1	3445	3	N	7					79
							7	4	8	9							
12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	30	1	5220	3	N	13					92
							8	4	14	9							
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	2	1	5390	3	N	4					96
							6	4	4	9							
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	2	1	6864	3	N	1					97
							5	4	1	9							
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	2	1	9809	3	N	3					100
							6	4	3	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
10	6200	X	5153	-0-	-1047	-0-	4	1	5134	3	N	5					40
							9	4	6	9							
11	6000	X	5586	-0-	-414	-0-	2	1	5557	3	N	16					56
							9	4	18	9							
12	6045	X	5842	-0-	-203	-0-	2	1	5796	3	N	30	74	1			12
							11	4	33	9							
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	2	1	5947	3	N	22					34
							11	4	24	9							
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	2	1	5398	3	N	27					61
							11	4	30	9							
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	2	1	6088	3	N	13					74
							11	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	3263	-0-	-1077	-0-	96	1	3138	3	N	15					92
							12	4	17	9							
11	2820	X	1136	-0-	-1684	-0-	127	1	997	3	N	3					95
							9	4	3	9							
12	4371	X	818	-0-	-3553	-0-	152	1	652	3	N	4					99
							10	4	4	9							
01	4371	X	753	-0-	-3618	-0-	65	1	672	3	N	5					104
							10	4	6	9							
02	3948	X	207	-0-	-3741	-0-	46	1	146	3	N	5					109
							9	4	6	9							
03	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	36	1	2557	3	N	14					123
							13	4	15	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2992	-0-	-108	126	315	1	2354	3	N	294	384	1			86
							323	9									
11	2955	N	2829	-0-	-126	-0-	298	1	2285	3	N	224	169	1	2	8	139
							246	9									
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	304	1	2354	3	N	121	119	1	1	8	140
							133	9									
01	2728	X	1769	-0-	-959	-0-	327	1	1222	3	N	200	195	1	1	8	144
							220	9									
02	2464	X	1948	-0-	-516	-0-	250	1	1437	3	N	237	173	1	2	8	206
							261	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	205	1	2715	3	N	155	195	1	1	8	165
							171	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	230	1	3049	3	N	200	208	1			262
							8	4	220	9							
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	163	1	2930	3	N	182	372	1	1	8	71
							8	4	200	9							
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	181	1	2854	3	N	105					176
							8	4	116	9							
01	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	224	1	2762	3	N	149	228	1	1	8	96
							8	4	164	9							
02	2912	X	1954	-0-	-958	-0-	231	1	1701	3	N	13	1	8			108
							8	4	14	9							
03	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	213	1	2877	3	N	86	1	8			193
							8	4	95	9							

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	11	-0-	-1012	-0-	11	3			N	-0-					23
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					23
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					23
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	129	1	169	3	N	2					25
							2	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	131	1	2	4	N	18	1	8			42
							20	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	191	1	134	3	N	8					50
							1	4	9	9							

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	96	-0-	-2911	-0-	96	3			N	-0-					30
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					30
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					30
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					30
02	308	X	1	-0-	-307	-0-	1	4			N	-0-					30
03	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	4			N	-0-					30

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					35
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					36
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2022 - WELL PLUGGED 8/22/2022

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	549	1	4407	3	N	7					43
							4	4	8	9							
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	451	1	3816	3	N	11	3	8			51
							1	4	12	9							
12	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	562	1	1995	3	N	5	1	8			55
							4	4	6	9							
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	567	1	4526	3	N	12	3	8			64
							4	4	13	9							
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	487	1	3055	3	N	11	4	8			71
							4	4	12	9							
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	633	1	2945	3	N	55	108	1	2	8	16
							5	4	61	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3886	-0-	-1136	-0-	353	1	3533	3	N	-0-					29
11	4860	X	2866	-0-	-1994	-0-	395	1	2468	3	N	3					32
							3	9									
12	5022	X	3266	-0-	-1756	-0-	332	1	2934	3	N	-0-					32
01	3968	X	2406	-0-	-1562	-0-	329	1	2076	3	N	1	1	8			32
							1	9									
02	3584	X	2724	-0-	-860	-0-	305	1	2416	3	N	3	1	8			34
							3	9									
03	3875	X	3429	-0-	-446	-0-	261	1	3167	3	N	1	1	8			34
							1	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	2	1	8296	3	N	7					19
							8	9									
11	7830	X	7708	-0-	-122	-0-	2	1	7703	3	N	3					22
							3	9									
12	8277	X	7421	-0-	-856	-0-	2	1	7405	3	N	13					35
							14	9									
01	8277	X	7612	-0-	-665	-0-	2	1	7597	3	N	12					47
							13	9									
02	7476	X	7061	-0-	-415	-0-	2	1	7044	3	N	14					61
							15	9									
03	8277	X	7491	-0-	-786	-0-	2	1	7489	3	N	-0-					61

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	1	14	4	N	-0-					62
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	547	1	14	4	N	2	2	8			62
							2	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	1	13	4	N	1	1	8			62
							1	9									
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	376	1	15	4	N	1	1	8			62
							1	9									
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	306	1	13	4	N	3	3	8			62
							3	9									
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	354	1	14	4	N	2	2	8			62
							2	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	143	-0-	-1996	-0-	121	1	9	3	N	10					16
							2	4	11	9							
11	2070	X	1101	-0-	-969	-0-	185	1	870	3	N	38	1	8			53
							4	4	42	9							
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	212	1	1124	3	N	65	100	1			18
							4	4	72	9							
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	88	1	6	3	N	12					30
							1	4	13	9							
02	1036	N	17	-0-	-1019	-0-	17	3			N	-0-					30
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	2					32

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
10	3100	N	3230	-0-	130	190	459	1	2737	3	N	26					107
							5	4	29	9							
11	3000	N	3456	-0-	456	646	406	1	2960	3	N	76	165	1	5	8	13
							6	4	84	9							
12	3577	X	2931	-0-	-646	-0-	394	1	2515	3	N	16	1	8			28
							4	4	18	9							
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	279	1	2842	3	N	24	3	8			49
							4	4	26	9							
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	229	1	2942	3	N	24	5	8			68
							3	4	26	9							
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	232	1	2544	3	N	23	2	8			89
							4	4	25	9							

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
10	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	2	1	1411	3	N	-0-					13
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	2	1	1475	3	N	7					20
							1	4	8	9							
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	2	1	1880	3	N	13					33
							1	4	14	9							
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	2	1	1552	3	N	9					42
							1	4	10	9							
02	1400	N	691	-0-	-709	-0-	2	1	686	3	N	3					45
							3	9									
03	1612	N	1	-0-	-1611	-0-	1	1			N	-0-					45

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
10	4619	X	4205	-0-	-414	-0-	339	1	3843	3	N	16					65
							5	4	18	9							
11	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	314	1	3688	3	N	29					94
							7	4	32	9							
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	295	1	4279	3	N	36					130
							7	4	40	9							
01	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	103	1	4121	3	N	-0-					130
							3	4									
02	3976	X	3923	-0-	-53	-0-	147	1	3680	3	N	81	183	1	1	8	27
							7	4	89	9							
03	4619	X	4023	-0-	-596	-0-	160	1	3831	3	N	24					51
							6	4	26	9							

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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					16
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					16
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					16
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					16
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					16
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4862	-0-	-67	-0-	253	1	4585	3	N	22	83	1			13
							24	9									
11	4770	X	4661	-0-	-109	-0-	232	1	4411	3	N	16	1	8			28
							18	9									
12	4929	X	3715	-0-	-1214	-0-	236	1	3468	3	N	10					38
							11	9									
01	4929	X	185	-0-	-4744	-0-	146	1	39	9	N	35	60	1	1	8	12
02	4452	X	433	-0-	-4019	-0-	155	1	271	3	N	6	2	8			16
							7	9									
03	4867	X	164	-0-	-4703	-0-	162	1	2	9	N	2					18

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
10	2511	X	2475	-0-	-36	-0-	284	1	2191	3	N	-0-					109
11	2430	X	2064	-0-	-366	-0-	257	1	1807	3	N	-0-					109
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	571	1	1924	3	N	1					110
							1	9									
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	348	1	2248	3	N	1					111
							1	9									
02	2240	X	2145	-0-	-95	-0-	77	1	2064	3	N	4					115
							4	9									
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2589	3	N	7					122
							8	9									

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
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	152	1	4546	3	N	18					125
							2	4	20	9							
11	4350	X	4003	-0-	-347	-0-	206	1	3788	3	N	7					132
							1	4	8	9							
12	4557	X	4407	-0-	-150	-0-	270	1	4065	3	N	63	191	1			4
							3	4	69	9							
01	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	352	1	4192	3	N	6					10
							1	4	7	9							
02	4256	X	3907	-0-	-349	-0-	82	1	3792	3	N	27					37
							3	4	30	9							
03	4712	X	4042	-0-	-670	-0-	90	1	3929	3	N	18					55
							3	4	20	9							

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
10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	2	1	6346	3	N	17	156	1			10
							1	4	19	9							
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	2	1	6266	3	N	11					21
							3	4	12	9							
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	2	1	6536	3	N	14					35
							2	4	15	9							
01	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	143	1	4849	3	N	4					39
							4	9									
02	5012	X	4777	-0-	-235	-0-	52	1	4719	3	N	5					44
							6	9									
03	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	73	1	4824	3	N	8					52
							1	4	9	9							

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
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					48
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4030	X	2594	-0-	-1436	-0-	289	1	2304	3	N	1	1	8			81
							1	9									
11	3900	X	180	-0-	-3720	-0-	179	1	1	9	N	1	1	8			81
12	3968	X	179	-0-	-3789	-0-	178	1	1	9	N	1	1	8			81
01	3968	X	120	-0-	-3848	-0-	119	1	1	9	N	1	1	8			81
02	3584	X	39	-0-	-3545	-0-	39	1			N	-0-					81
03	2604	X	98	-0-	-2506	-0-	98	1			N	-0-					81

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

10	4154	X	788	-0-	-3366	-0-	2	1	781	3	N	4					175
							1	4	4	9							
11	4020	X	124	-0-	-3896	-0-	2	1	121	3	N	1	1	8			175
							1	9									
12	3968	X	68	-0-	-3900	-0-	2	1	66	3	N	-0-					175
01	3968	X	140	-0-	-3828	-0-	2	1	138	3	N	-0-					175
02	2128	X	227	-0-	-1901	-0-	2	1	225	3	N	-0-					175
03	775	X	432	-0-	-343	-0-	2	1	428	3	N	2	2	8			175
							2	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

10	837	X	534	-0-	-303	-0-	533	1	1	9	N	1	1	8			4
11	720	X	534	-0-	-186	-0-	532	1	2	9	N	2	2	8			4
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	749	1	7	9	N	6	6	8			4
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	1	7	9	N	6	6	8			4
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	378	1	1691	3	N	5	5	8			4
							6	9									
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	529	1	3	9	N	3	3	8			4

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	105	1	3005	3	N	19					76
							2	4	21	9							
11	2820	X	1914	-0-	-906	-0-	97	1	1817	3	N	-0-					76
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	93	1	4459	3	N	37					113
							3	4	41	9							
01	2914	X	2379	-0-	-535	-0-	173	1	2204	3	N	2					115
							2	9									
02	2632	X	1907	-0-	-725	-0-	377	1	1522	3	N	6	1	8			120
							1	4	7	9							
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	399	1	3021	3	N	25					145
							3	4	28	9							

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	2	1	3681	3	N	193	193	1			20
							11	4	212	9							
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	2	1	3611	3	N	30					50
							8	4	33	9							
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	2	1	3268	3	N	31					81
							8	4	34	9							
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	2	1	1349	3	N	18					99
							7	4	20	9							
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	195	1	1620	3	N	20	1	8			118
							7	4	22	9							
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	216	1	3330	3	N	69	172	1			15
							11	4	76	9							

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
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	322	1	705	3	N	2					34
							15	4	2	9							
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	293	1	1246	3	N	5	1	8			38
							14	4	6	9							
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	302	1	1218	3	N	7					45
							15	4	8	9							
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	153	1	2644	3	N	10					55
							15	4	11	9							
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	89	1	2635	3	N	11	1	8			65
							14	4	12	9							
03	3100	N	4235	-0-	1135	1135	114	1	4098	3	N	7					72
							15	4	8	9							

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	533	1	1790	3	N	133	192	1			39
							6	4	146	9							
11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	540	1	862	3	N	38	1	8			76
							6	4	42	9							
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	542	1	401	3	N	54					130
							6	4	59	9							
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	612	1	6	4	N	90	171	1	1	8	48
							99	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	554	1	5	4	N	31	1	8			78
							34	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	603	1	6	4	N	34	1	8			111
							37	9									

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

10	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	365	1	5787	3	N	23					158
							2	4	25	9							
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	225	1	6833	3	N	27	1	8			184
							3	4	30	9							
12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	97	1	6800	3	N	23					207
							2	4	25	9							
01	4681	X	2976	-0-	-1705	-0-	153	1	2774	3	N	42	128	1	1	8	120
							3	4	46	9							
02	4228	X	3838	-0-	-390	-0-	123	1	3694	3	N	17	1	8			136
							2	4	19	9							
03	4681	X	3685	-0-	-996	-0-	87	1	3579	3	N	15					151
							2	4	17	9							

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 11211 - 11278

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					4
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	906	-0-	-768	-0-	382	1	434	3	N	78					142
							4	4	86	9							
11	1440	X	1255	-0-	-185	-0-	293	1	887	3	N	64	148	1			58
							5	4	70	9							
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	386	1	428	3	N	129	184	1			3
							9	4	142	9							
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	342	1	439	3	N	50					53
							6	4	55	9							
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	276	1	781	3	N	105					158
							6	4	116	9							
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	284	1	639	3	N	101	232	1			27
							10	4	111	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	128	1	3867	3	N	21					56
							11	4	23	9							
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	110	1	4321	3	N	25					81
							11	4	28	9							
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	104	1	3672	3	N	23					104
							10	4	25	9							
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	202	1	3976	3	N	20					124
							10	4	22	9							
02	4144	X	3062	-0-	-1082	-0-	350	1	2645	3	N	49	150	1	1	8	22
							13	4	54	9							
03	4588	X	1175	-0-	-3413	-0-	396	1	764	3	N	5					27
							9	4	6	9							

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	2947	-0-	-2106	-0-	333	1	2536	3	N	66					116
							5	4	73	9							
11	4890	X	2819	-0-	-2071	-0-	326	1	2433	3	N	51					167
							4	4	56	9							
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	305	1	3568	3	N	81	191	1			57
							6	4	89	9							
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	244	1	3932	3	N	65					122
							5	4	72	9							
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	253	1	2714	3	N	46					168
							4	4	51	9							
03	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	282	1	3070	3	N	64					232
							6	4	70	9							

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	144	1	2824	3	N	11					137
							1	4	12	9							
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	142	1	2637	3	N	17					154
							1	4	19	9							
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	150	1	2769	3	N	46	138	1			62
							2	4	51	9							
01	3100	N	3298	-0-	198	198	149	1	3149	3	N	-0-					62
02	2800	N	3406	-0-	606	804	150	1	3217	3	N	34					96
							2	4	37	9							
03	2434	N	1630	-0-	-804	-0-	133	1	1488	3	N	7	103	1			-0-
							1	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3898	-0-	-411	-0-	107	1	3763	3	N	25					89
							28	9									
11	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	95	1	3803	3	N	27	1	8			115
							30	9									
12	4309	X	3695	-0-	-614	-0-	97	1	3569	3	N	26	118	1			23
							29	9									
01	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	130	1	3357	3	N	31					54
							34	9									
02	3668	X	3169	-0-	-499	-0-	129	1	3006	3	N	31	1	8			84
							34	9									
03	4061	X	2424	-0-	-1637	-0-	132	1	2278	3	N	13	1	8			96
							14	9									

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

10	2697	X	2092	-0-	-605	-0-	226	1	1866	3	N	-0-					25
11	2610	X	1917	-0-	-693	-0-	235	1	1680	3	N	2	1	8			26
							2	9									
12	2635	X	1877	-0-	-758	-0-	233	1	1644	3	N	-0-					26
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	272	1	1816	3	N	1	1	8			26
							1	9									
02	1792	N	1276	-0-	-516	-0-	290	1	961	3	N	22	1	8			47
							1	4	24	9							
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	250	1	2267	3	N	-0-					47

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	174	3	N	101	182	1			46
							20	4	111	9							
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	733	1	12	4	N	7					53
							8	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	712	1	14	4	N	46					99
							51	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	730	1	16	4	N	85	117	1	1	8	66
							94	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	705	1	17	4	N	127	148	1	1	8	44
							140	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	522	1	12	4	N	4					48
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
10	3472	X	3362	-0-		-110	-0-		2	1	3347	3	N	11					38
									1	4	12	9							
11	3330	X	2753	-0-		-577	-0-		2	1	2737	3	N	12					50
									1	4	13	9							
12	2914	X	2884	-0-		-30	-0-		2	1	2858	3	N	21					71
									1	4	23	9							
01	3348	X	3146	-0-		-202	-0-		2	1	3119	3	N	22					93
									1	4	24	9							
02	3024	X	2001	-0-		-1023	-0-		2	1	1981	3	N	15	1	8			107
									1	4	17	9							
03	3348	X	2737	-0-		-611	-0-		2	1	2720	3	N	13					120
									1	4	14	9							

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
10	2666	X	2383	-0-		-283	-0-		367	1	1966	3	N	34					69
									13	4	37	9							
11	2490	X	1658	-0-		-832	-0-		302	1	1318	3	N	24					93
									12	4	26	9							
12	2875	X	2875	-0-		-0-	-0-		324	1	2510	3	N	26					119
									12	4	29	9							
01	2573	X	1328	-0-		-1245	-0-		716	1	579	3	N	19					138
									12	4	21	9							
02	2342	X	2342	-0-		-0-	-0-		637	1	1660	3	N	30	1	8			167
									12	4	33	9							
03	2883	X	2046	-0-		-837	-0-		670	1	1328	3	N	32	188	1			11
									13	4	35	9							

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1466	X	1466	-0-		-0-	-0-		2	1	1452	3	N	10					56
									1	4	11	9							
11	1064	X	1064	-0-		-0-	-0-		2	1	1035	3	N	24					80
									1	4	26	9							
12	1194	X	1194	-0-		-0-	-0-		2	1	1186	3	N	5	37	1			48
									6	9									
01	1066	X	1066	-0-		-0-	-0-		2	1	1064	3	N	-0-					48
02	874	X	874	-0-		-0-	-0-		2	1	863	3	N	8					56
									9	9									
03	1383	X	1383	-0-		-0-	-0-		2	1	1352	3	N	25	42	1			39
									1	4	28	9							

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	5177	X	4189	-0-		-988	-0-		2	1	4151	3	N	29					138
									4	4	32	9							
11	4592	X	4592	-0-		-0-	-0-		142	1	4411	3	N	30	1	8			167
									6	4	33	9							
12	2695	X	2695	-0-		-0-	-0-		192	1	2473	3	N	23					190
									5	4	25	9							
01	4185	X	2114	-0-		-2071	-0-		174	1	1858	3	N	69	183	1			76
									6	4	76	9							
02	4284	X	114	-0-		-4170	-0-		111	1	3	9	N	3					79
03	4743	X	1293	-0-		-3450	-0-		382	1	864	3	N	37	1	8			115
									6	4	41	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3013	3	4	9	N	4					26
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3706	3	1	4	N	13					39
							14	9									
12	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2302	3	2	9	N	2	18	1			23
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					23
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1656	3	4	9	N	4					27
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2233	3	1	4	N	11	20	1			18
							12	9									

HOGG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290562 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7038 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1331	-0-	-684	-0-	536	1	781	3	N	3					116
							11	4	3	9							
11	1950	X	915	-0-	-1035	-0-	647	1	249	3	N	7	1	8			122
							11	4	8	9							
12	2015	X	716	-0-	-1299	-0-	319	1	383	3	N	4					126
							10	4	4	9							
01	2015	X	664	-0-	-1351	-0-	164	1	477	3	N	13	62	1			77
							9	4	14	9							
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	138	1	1646	3	N	26	1	8			102
							10	4	29	9							
03	1333	X	458	-0-	-875	-0-	202	1	243	3	N	2					104
							11	4	2	9							

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
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	4	N	39					131
							43	9									
11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1945	3	5	4	N	56	167	1	1	8	19
							62	9									
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	4	N	27	1	8			45
							30	9									
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1943	3	3	4	N	9	1	8			53
							10	9									
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	4	N	32	2	8			83
							35	9									
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1486	3	5	4	N	36	1	8			118
							40	9									

M C R F WELL #: 1 RRCID -> 290926 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7420 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025 - WELL PLUGGED 01/16/25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GUNSMOKE WELL #: 1 RRCID -> 294716 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7366 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	403 22	1 9	1432	3	N	20					49
11	1560	X	1525	-0-	-35	-0-	384 42	1 9	1099	3	N	38					87
12	1829	N	981	-0-	-848	-0-	397 1	1 9	583	3	N	1					88
01	1829	N	891	-0-	-938	-0-	336	1	555	3	N	-0-					88
02	1428	N	160	-0-	-1268	-0-	160	1			N	-0-					88
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	403 9	1 9	424	3	N	8	2	8			94

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. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	2	45	9	N	41					83
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	56	2	34	9	N	31					114
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	67	2	23	9	N	21					135
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	124	2	50	9	N	45	166	1			14
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					16
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2					18

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	660	N	58	-0-	-602	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	2510	3			N	-0-					33
11	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	2367	3			N	-0-					33
12	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	2413	3			N	-0-					33
01	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	2378	3			N	-0-					33
02	2212	N	2149	-0-	-63	-0-	2148	3	1	9	N	1	1	8			33
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	3			N	-0-					33

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	3998	3			N	-0-					133
11	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	3827	3	4	9	N	4					137
12	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3932	3	2	9	N	2					139
01	3999	X	3844	-0-	-155	-0-	3843	3	1	9	N	1					140
02	3612	X	3467	-0-	-145	-0-	3465	3	2	9	N	2					142
03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	3848	3	17	9	N	15					157

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291651 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292143 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292323 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

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
10	1426	N	534	-0-	-892	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6649	-0-	-43	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7181	-0-	-228	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	310	1	4550	2	N	3					142
							3	9									
11	4710	X	4536	-0-	-174	-0-	300	1	4236	2	N	-0-					142
12	4929	X	4574	-0-	-355	-0-	300	1	4274	2	N	-0-					142
01	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	310	1	4288	2	N	-0-					142
02	4452	X	4135	-0-	-317	-0-	275	1	3860	2	N	-0-					142
03	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	310	1	4260	2	N	2					144
							2	9									

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4384	-0-	-124	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

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
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	5070	X	2311	-0-	-2759	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	2902	-0-	-2337	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	2201	-0-	-3038	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	1975	-0-	-2001	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

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
10	11656	X	11622	-0-	-34	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
11	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
12	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11405	-0-	-251	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9932	-0-	-596	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
03	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-

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
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7937	-0-	-463	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7076	-0-	-1604	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8663	-0-	-79	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7411	-0-	-485	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
03	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9424	X	7763	-0-	-1661	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
12	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6860	-0-	-890	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	4956	-0-	-2772	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2025

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			Y	-0-					15
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					15
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-					15
01	3720	X	2684	-0-	-1036	-0-	2684	3			Y	-0-					15
02	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	3075	3			Y	-0-					15
03	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	3			Y	-0-					15

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2024

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2024

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2024

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
01	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	4984	-0-	-1743	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	2708	-0-	-3802	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

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
10	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
11	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
12	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

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
10	25637	X	20924	-0-	-4713	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	15018	-0-	-9792	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	22048	-0-	-3589	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	19928	-0-	-5709	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	17650	-0-	-3210	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	20056	-0-	-1985	-0-	20056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2091	-0-	-189	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4197	-0-	-445	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

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
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

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
10	27652	X	24019	-0-	-3633	-0-	24019	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	21719	-0-	-2551	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	23845	-0-	-1110	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	24596	-0-	-359	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	19816	-0-	-1884	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	20930	-0-	-3095	-0-	20930	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	20268	2			N	-0-					-0-
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
02	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
10	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
11	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
12	24982	X	24982	-0-	-0-	-0-	24982	2			N	-0-					-0-
01	39372	X	39372	-0-	-0-	-0-	39372	2			N	-0-					-0-
02	34008	X	34008	-0-	-0-	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
03	37043	X	37043	-0-	-0-	-0-	37043	2			N	-0-					-0-

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
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	190	-0-	-2840	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	3813	X	114	-0-	-3699	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	67	-0-	-3377	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	3776	-0-	-1114	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3607	-0-	-1446	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	258	-0-	-4795	-0-	258	2			N	-0-					-0-

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
10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
11	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11380	-0-	-710	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10036	-0-	-2054	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10465	-0-	-455	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11919	-0-	-171	-0-	11919	2			N	-0-					-0-

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
10	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
11	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
12	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
01	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14994	-0-	-70	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	12912	-0-	-3766	-0-	12912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	3	-0-	-1144	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	31	-0-	-1005	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

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
10	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
11	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
12	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
01	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10455	-0-	-1753	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13791	-0-	-469	-0-	13791	2			N	-0-					-0-

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
10	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2604	-0-	-1476	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2635	-0-	-1581	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2331	-0-	-1885	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2076	-0-	-1732	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2409	-0-	-1094	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	1831	-0-	-3269	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
01	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	3816	-0-	-13284	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
01	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	25949	2			N	-0-					-0-
02	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	24144	2			N	-0-					-0-
03	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	28527	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31217	X	18054	-0-	-13163	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	7963	-0-	-22247	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	8591	-0-	-15093	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	13677	-0-	-10007	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	25187	2			N	-0-					-0-
03	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	25608	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	N	1697	-0-	-1093	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7002	-0-	3902	3902	7002	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	13452	-0-	10652	14554	13452	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	22856	-0-	19756	34310	22856	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19065	X	4753	-0-	-14312	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	12874	-0-	-5576	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
12	24868	X	24868	-0-	-0-	-0-	24868	2			N	-0-					-0-
01	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
02	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	28219	2			N	-0-					-0-
03	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	34343	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
03	26606	X	26606	-0-	-0-	-0-	26606	2			N	-0-					-0-

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
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4014	-0-	914	914	4014	2			N	-0-					-0-
01	17833	X	16919	-0-	-914	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

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
10	20677	X	13848	-0-	-6829	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	14115	-0-	-5895	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	20397	-0-	-280	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	18716	-0-	-1961	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
02	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17559	-0-	-2839	-0-	17559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
10	18259	X	17069	-0-	-1190	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	14006	-0-	-3664	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
12	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
01	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
02	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	16885	-0-	-1374	-0-	16885	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 13H RRCID -> 292669 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9630 - 14910

10	58791	X	58791	-0-	-0-	-0-	58791	2			N	-0-					-0-
11	52650	X	18659	-0-	-33991	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
12	54405	X	27739	-0-	-26666	-0-	27739	2			N	-0-					-0-
01	62115	X	62115	-0-	-0-	-0-	62115	2			N	-0-					-0-
02	56378	X	56378	-0-	-0-	-0-	56378	2			N	-0-					-0-
03	60083	X	60083	-0-	-0-	-0-	60083	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 14H RRCID -> 292746 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9342 - 14550

10	61628	X	23864	-0-	-37764	-0-	23864	2			N	-0-					-0-
11	68580	X	30685	-0-	-37895	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
12	70866	X	62744	-0-	-8122	-0-	62744	2			N	-0-					-0-
01	70866	X	56770	-0-	-14096	-0-	56770	2			N	-0-					-0-
02	49317	X	49317	-0-	-0-	-0-	49317	2			N	-0-					-0-
03	62744	X	51767	-0-	-10977	-0-	51767	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 11H RRCID -> 292757 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9630 - 14340

10	51462	X	51462	-0-	-0-	-0-	51462	2			N	-0-					-0-
11	41274	X	41274	-0-	-0-	-0-	41274	2			N	-0-					-0-
12	61182	X	61182	-0-	-0-	-0-	61182	2			N	-0-					-0-
01	54754	X	54754	-0-	-0-	-0-	54754	2			N	-0-					-0-
02	47557	X	47557	-0-	-0-	-0-	47557	2			N	-0-					-0-
03	59365	X	49702	-0-	-9663	-0-	49702	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 12H RRCID -> 293069 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9398 - 14350

10	51119	X	23522	-0-	-27597	-0-	23522	2			N	-0-					-0-
11	49470	X	29053	-0-	-20417	-0-	29053	2			N	-0-					-0-
12	64003	X	64003	-0-	-0-	-0-	64003	2			N	-0-					-0-
01	59354	X	59354	-0-	-0-	-0-	59354	2			N	-0-					-0-
02	52117	X	52117	-0-	-0-	-0-	52117	2			N	-0-					-0-
03	61814	X	55540	-0-	-6274	-0-	55540	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 16H RRCID -> 293479 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16940

10	37975	X	19135	-0-	-18840	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
11	36750	X	17345	-0-	-19405	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
12	47107	X	47107	-0-	-0-	-0-	47107	2			N	-0-					-0-
01	56104	X	56104	-0-	-0-	-0-	56104	2			N	-0-					-0-
02	47426	X	47426	-0-	-0-	-0-	47426	2			N	-0-					-0-
03	49802	X	49802	-0-	-0-	-0-	49802	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 18H RRCID -> 293531 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9728 - 16930

10	37696	X	5806	-0-	-31890	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
11	36480	X	3980	-0-	-32500	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	37696	X	7995	-0-	-29701	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
01	35086	X	35086	-0-	-0-	-0-	35086	2			N	-0-					-0-
02	41618	X	41618	-0-	-0-	-0-	41618	2			N	-0-					-0-
03	45032	X	45032	-0-	-0-	-0-	45032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

APPALOOSA WELL #: 1H RRCID -> 293550 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9500 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23660	X	23660	-0-	-0-	-0-	23660	2			N	-0-					-0-
11	50534	X	50534	-0-	-0-	-0-	50534	2			N	-0-					-0-
12	80142	X	80142	-0-	-0-	-0-	80142	2			N	-0-					-0-
01	73176	X	73176	-0-	-0-	-0-	73176	2			N	-0-					-0-
02	61274	X	61274	-0-	-0-	-0-	61274	2			N	-0-					-0-
03	64806	X	64806	-0-	-0-	-0-	64806	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA COBRA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293559 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9400 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38342	X	38342	-0-	-0-	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
11	44026	X	44026	-0-	-0-	-0-	44026	2			N	-0-					-0-
12	78921	X	78921	-0-	-0-	-0-	78921	2			N	-0-					-0-
01	76858	X	76858	-0-	-0-	-0-	76858	2			N	-0-					-0-
02	66368	X	66368	-0-	-0-	-0-	66368	2			N	-0-					-0-
03	70211	X	70211	-0-	-0-	-0-	70211	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 17H RRCID -> 293667 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62305	X	62305	-0-	-0-	-0-	62305	2			N	-0-					-0-
11	45026	X	45026	-0-	-0-	-0-	45026	2			N	-0-					-0-
12	46199	X	46199	-0-	-0-	-0-	46199	2			N	-0-					-0-
01	60366	X	60366	-0-	-0-	-0-	60366	2			N	-0-					-0-
02	51842	X	51842	-0-	-0-	-0-	51842	2			N	-0-					-0-
03	55485	X	55485	-0-	-0-	-0-	55485	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 19H RRCID -> 293746 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9748 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36594	X	36594	-0-	-0-	-0-	36594	2			N	-0-					-0-
11	37853	X	37853	-0-	-0-	-0-	37853	2			N	-0-					-0-
12	42425	X	42425	-0-	-0-	-0-	42425	2			N	-0-					-0-
01	48856	X	48856	-0-	-0-	-0-	48856	2			N	-0-					-0-
02	43146	X	43146	-0-	-0-	-0-	43146	2			N	-0-					-0-
03	48143	X	48143	-0-	-0-	-0-	48143	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293802 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9747 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
11	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	30482	2			N	-0-					-0-
12	120816	X	120816	-0-	-0-	-0-	120816	2			N	-0-					-0-
01	109516	X	109516	-0-	-0-	-0-	109516	2			N	-0-					-0-
02	86442	X	86442	-0-	-0-	-0-	86442	2			N	-0-					-0-
03	83381	X	83381	-0-	-0-	-0-	83381	2			N	-0-					-0-

COBRA APPALOOSA PALOMINO UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293806 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9550 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
12	69013	X	69013	-0-	-0-	-0-	69013	2			N	-0-					-0-
01	84665	X	84665	-0-	-0-	-0-	84665	2			N	-0-					-0-
02	64667	X	64667	-0-	-0-	-0-	64667	2			N	-0-					-0-
03	70021	X	70021	-0-	-0-	-0-	70021	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 294537 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

COBRA PALOMINO B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 294538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 22H RRCID -> 294539 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DLS-QUARTER HORSE C WELL #: 12H RRCID -> 294606 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 8996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DLS-QUARTER HORSE D WELL #: 13H RRCID -> 294609 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DLS-QUARTER HORSE E WELL #: 14H RRCID -> 294610 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 8991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DLS-QUARTER HORSE F WELL #: 15H RRCID -> 294611 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	44578	X	44578	-0-	-0-	-0-	44578	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2001	-0-	-759	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	51314	X	51314	-0-	-0-	-0-	51314	2			N	-0-					-0-
01	52746	X	52746	-0-	-0-	-0-	52746	2			N	-0-					-0-
02	48061	X	48061	-0-	-0-	-0-	48061	2			N	-0-					-0-
03	51622	X	51622	-0-	-0-	-0-	51622	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 #: 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
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	146	-0-	-2334	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	5	-0-	-1359	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294709 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8120 - 16040

10	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
11	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
12	54294	X	54294	-0-	-0-	-0-	54294	2			N	-0-					-0-
01	54302	X	54302	-0-	-0-	-0-	54302	2			N	-0-					-0-
02	47542	X	47542	-0-	-0-	-0-	47542	2			N	-0-					-0-
03	52242	X	52242	-0-	-0-	-0-	52242	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294761 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8129 - 16360

10	59128	X	59128	-0-	-0-	-0-	59128	2			N	-0-					-0-
11	61299	X	61299	-0-	-0-	-0-	61299	2			N	-0-					-0-
12	56362	X	56362	-0-	-0-	-0-	56362	2			N	-0-					-0-
01	55105	X	55105	-0-	-0-	-0-	55105	2			N	-0-					-0-
02	49569	X	49569	-0-	-0-	-0-	49569	2			N	-0-					-0-
03	53954	X	53954	-0-	-0-	-0-	53954	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

10	14067	X	2412	-0-	-11655	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2345	-0-	-745	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	1973	-0-	-1220	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	1440	-0-	-1691	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1486	-0-	-698	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

10	3100	N	925	-0-	-2175	893	925	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	877	-0-	-893	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	496	-0-	-316	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

10	8310	X	1774	-0-	-6536	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
11	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1010	-0-	-726	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	562	-0-	-1205	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	1596	X	982	-0-	-614	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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
10	2592	N	587	-0-	-2005	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	252	-0-	-224	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					23
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4					27
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					27
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	N	5					32
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14	9	N	13					45
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	2	12	9	N	11					56

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
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					42
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					42
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					42
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					42
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					42
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					42

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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					14
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					14
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					14
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					14
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					14

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					24
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					24
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					24
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					24
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					24
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2202	2	204	9	N	185	185	1			-0-
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1813	-0-	-427	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					32
11	630	N	102	-0-	-528	-0-	102	2			N	-0-					32
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					34
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					36
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					39
03	713	N	387	-0-	-326	-0-	385	2	2	9	N	2					41

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	6814	1337	2	3	9	Y	3	73	1			7
11	2900	N	1281	-0-	-1619	5195	1274	2	7	9	Y	6					13
12	3100	N	1324	-0-	-1776	3419	1320	2	4	9	Y	4					17
01	3100	N	1318	-0-	-1782	1637	1312	2	6	9	Y	5					22
02	2793	N	1156	-0-	-1637	-0-	1152	2	4	9	Y	4					26
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1228	2	3	9	Y	3					29

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2335	-0-	2335	11731	2331	2	4	9	Y	4					90
11	2900	N	2209	-0-	-691	11040	2199	2	10	9	Y	9					99
12	3100	N	2300	-0-	-800	10240	2291	2	9	9	Y	8					107
01	3100	N	2287	-0-	-813	9427	2279	2	8	9	Y	7					114
02	2800	N	2068	-0-	-732	8695	2061	2	7	9	Y	6					120
*03	3100	N	2299	-0-	-801	7894	2293	2	6	9	Y	5					125

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	7835	1539	2	3	9	Y	3	65	1			7
11	2900	N	1472	-0-	-1428	6407	1465	2	7	9	Y	6					13
12	3100	N	1523	-0-	-1577	4830	1519	2	4	9	Y	4					17
01	3100	N	1516	-0-	-1584	3246	1510	2	6	9	Y	5					22
02	2800	N	1330	-0-	-1470	1776	1326	2	4	9	Y	4					26
*03	3100	N	1416	-0-	-1684	92	1413	2	3	9	Y	3					29

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	294	-0-	294	1476	294	2			Y	-0-					4
11	1753	N	277	-0-	-1476	-0-	277	2			Y	-0-					4
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					4
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					4
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					4
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1168	-0-	1168	5956	1168	2			Y	-0-					85
11	2900	N	1204	-0-	-1696	4260	1201	2	3	9	Y	3					88
12	3100	N	1268	-0-	-1832	2428	1264	2	4	9	Y	4					92
01	3100	N	1332	-0-	-1768	660	1329	2	3	9	Y	3					95
02	1806	N	1146	-0-	-660	-0-	1144	2	2	9	Y	2					97
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					100

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1168	-0-	1168	5940	1168	2			Y	-0-					85
11	2900	N	1204	-0-	-1696	4244	1201	2	3	9	Y	3					88
12	3100	N	1268	-0-	-1832	2412	1264	2	4	9	Y	4					92
01	3100	N	1332	-0-	-1768	644	1329	2	3	9	Y	3					95
02	1790	N	1146	-0-	-644	-0-	1144	2	2	9	Y	2					97
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					100

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	564	-0-	-56	-0-	562	2	2	9	N	2	110	1			7
11	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	2			N	-0-					7
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					7
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					7
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			N	-0-					7
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2					9

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					53
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2					55
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2					57
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1					58
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	881	2			N	-0-					58
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	791	2	1	9	N	1					59

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			N	-0-					65
11	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	1649	2	2	9	N	2					67
12	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					67
01	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	1435	2			N	-0-					67
02	1540	N	1355	-0-	-185	-0-	1355	2			N	-0-					67
03	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1607	2	1	9	N	1					68

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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

10	3162	X	2945	-0-	-217	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2670	-0-	-600	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

10	8618	X	6375	-0-	-2243	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	6027	-0-	-2163	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	5960	-0-	-2503	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	5912	-0-	-2551	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6235	-0-	-569	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

10	4154	X	4146	-0-	-8	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	4015	-0-	-5	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3971	-0-	-183	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	2880	-0-	-1274	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3087	-0-	-665	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2957	-0-	-1197	-0-	2957	3			N	-0-					-0-

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
10	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4744	-0-	-495	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4974	-0-	-265	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4352	-0-	-128	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	4588	X	3832	-0-	-756	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	2700	-0-	-1920	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	1575	-0-	-3540	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	3			N	-0-					-0-
11	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	3			N	-0-					-0-
12	13485	X	13154	-0-	-331	-0-	13154	3			N	-0-					-0-
01	13485	X	12945	-0-	-540	-0-	12945	3			N	-0-					-0-
02	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	10443	-0-	-3042	-0-	10443	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5160	-0-	-120	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5103	-0-	-353	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4489	-0-	-327	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	5043	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

10	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	3			N	-0-					-0-
11	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	13281	-0-	-111	-0-	13281	3			N	-0-					-0-
01	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	11917	-0-	-179	-0-	11917	3			N	-0-					-0-
03	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-

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
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3293	-0-	-830	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3186	-0-	-258	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3480	-0-	-333	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	N	3					55
11	330	N	120	-0-	-210	-0-	120	2			N	-0-					55
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					55
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					55
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					55
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					55

DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
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

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
10	2776	N	2774	-0-	-2	-0-	2772	3	2	9	N	2					64
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2449	3	2	9	N	2					66
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2483	3	2	9	N	2					68
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					68
02	2296	N	2284	-0-	-12	-0-	2284	3			N	-0-					68
03	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	3			N	-0-					68

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
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	155	1	1806	3	N	2					8
							2	9									
11	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	140	1	1691	3	N	3					11
							3	9									
12	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	155	1	1759	3	N	3					14
							3	9									
01	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	135	1	1704	3	N	-0-					14
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	115	1	1458	3	N	7					21
							8	9									
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	155	1	1730	3	N	5					26
							6	9									

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
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					32
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					32
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					32
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					32
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					32
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					32

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	158	1			133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	162	1			67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	164	1			85
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					43
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					41
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					46
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
10	0	W	1997	-0-	1997	111670	1997	2			N	-0-					-0-
11	0	W	2174	-0-	2174	113844	2174	2			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-

RUSHING, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 294327 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8482 - 8850

*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291090 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8378 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC 479215
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	253	1	11896	2	N	-0-					55
11	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	250	1	10758	2	N	-0-					55
12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	253	1	11150	2	N	-0-					55
01	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	253	1	11029	2	N	-0-					55
02	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	244	1	9989	2	N	-0-					55
03	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	253	1	11044	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6330	-0-	-707	-0-	1051	1	5279	2	N	-0-					27
11	7530	X	5534	-0-	-1996	-0-	1048	1	4486	2	N	-0-					27
12	7781	X	6413	-0-	-1368	-0-	1051	1	5362	2	N	-0-					27
01	7781	X	7041	-0-	-740	-0-	1050	1	5991	2	N	-0-					27
02	6440	X	5938	-0-	-502	-0-	1041	1	4897	2	N	-0-					27
03	6417	X	6380	-0-	-37	-0-	1050	1	5330	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		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

10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	267	1	5685	2	N	-0-					-0-
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	375	1	5334	2	N	-0-					-0-
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	378	1	5482	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5244	-0-	-584	-0-	377	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4708	-0-	-556	-0-	368	1	4340	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5072	-0-	-756	-0-	377	1	4695	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2024

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

10	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	151	1	1743	2	N	-0-					-0-
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	182	1	2095	2	N	-0-					-0-
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	160	1	1837	2	N	-0-					-0-
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	162	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	139	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	274	1	3147	2	N	-0-					-0-
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	261	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	249	1	2852	2	N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	268	1	3081	2	N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	236	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	163	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	168	1	1931	2	N	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	187	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	169	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	143	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					70
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					70
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					70
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					70
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	702	3			N	-0-					70
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					70

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	166	1	1913	2	N	-0-			-0-
11	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	156	1	1793	2	N	-0-			-0-
12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	151	1	1733	2	N	-0-			-0-
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	146	1	1662	2	N	-0-			-0-
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	132	1	1515	2	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-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
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			-0-
11	870	N	646	-0-	-224	-0-	646	3			N	-0-			-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
01	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	3			N	-0-			-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-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
10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	185	1	2123	2	N	-0-			-0-
11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	154	1	1767	2	N	-0-			-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	187	1	2154	2	N	-0-			-0-
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	197	1	2264	2	N	-0-			-0-
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	141	1	1620	2	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-			70
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-			70
12	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			70
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-			70
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-			70
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

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
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-			-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			35
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			35
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			35
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-			35
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-			35
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					55
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					55
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					55
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					55
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					55
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	280	1	3225	2	N	-0-					10
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	236	1	2720	2	N	-0-					10
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	224	1	2576	2	N	-0-					10
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	297	1	3407	2	N	-0-					10
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	252	1	2903	2	N	-0-					10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	733	-0-	-445	-0-	733	3			N	-0-					3
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					3
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					3
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					3
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					3
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	133	1	1530	2	N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	381	1	4386	2	N	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	381	1	4388	2	N	-0-					-0-
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	346	1	3979	2	N	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	296	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	3			N	-0-					110
11	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1686	3			N	-0-					110
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					110
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					110
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					110
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					110

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					30
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					30
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					30
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					30
02	2016	N	1928	-0-	-88	-0-	1928	3			N	-0-					30
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					30

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3162	3	190	9	N	173	173	1			-0-
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					110
11	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	2636	3			N	-0-					110
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					110
01	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	2670	3			N	-0-					110
02	2464	N	2184	-0-	-280	-0-	2184	3			N	-0-					110
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					110

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					8
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					8
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					8
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					8
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					8
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					8

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					30
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					30
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					30
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					30
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					30
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					156
11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					156
12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					156
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					156
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					156
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					6
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					6
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					6
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					6
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					6
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1268	-0-	-104	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					38
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					38
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					38
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					38
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					38
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	5394	X	4720	-0-	-674	-0-	4720	3			N	-0-					68
11	5160	X	4573	-0-	-587	-0-	4573	3			N	-0-					68
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					68
01	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	3			N	-0-					68
02	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	4663	3			N	-0-					68
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	205	1	2363	2	N	-0-			-0-
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	185	1	2135	2	N	-0-			-0-
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	203	1	2341	2	N	-0-			-0-
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	195	1	2246	2	N	-0-			-0-
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	164	1	1890	2	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-			73
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-			73
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			73
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			73
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			73
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			38
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			38
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			38
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-			38
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	130	3			N	-0-			38
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			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
10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-			2
11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			2
12	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			2
01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-			2
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
10	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-			170
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-			170
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-			170
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-			170
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-			170
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170

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
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
11	1650	N	643	-0-	-1007	-0-	643	3			N	-0-			-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
01	1271	N	615	-0-	-656	-0-	615	3			N	-0-			-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	3			N	-0-			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-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
10	806	N	306	-0-	-500	-0-	306	3			N	-0-			77
11	780	N	20	-0-	-760	-0-	20	3			N	-0-			77
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			77
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-			77
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-			77
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					160
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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
10	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	3			N	-0-					35
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					35
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					35
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					35
02	1568	N	231	-0-	-1337	-0-	231	3			N	-0-					35
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					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
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	270	1	3105	2	N	-0-					-0-
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	261	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	258	1	2968	2	N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	258	1	2969	2	N	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	1			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	5208	X	3761	-0-	-1447	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	1506	-0-	-3534	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2753	-0-	-1649	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	43	-0-	-3345	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-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
10	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3522	-0-	-288	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3839	-0-	-98	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3107	-0-	-477	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
10	4929	X	4448	-0-	-481	-0-	4448	3			N	-0-					100
11	4770	X	4217	-0-	-553	-0-	4217	3			N	-0-					100
12	4929	X	4585	-0-	-344	-0-	4585	3			N	-0-					100
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					100
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					100
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					100

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	8879	-0-	-3614	-0-	8879	3			N	-0-					22
11	12090	X	8862	-0-	-3228	-0-	8862	3			N	-0-					22
12	12493	X	10473	-0-	-2020	-0-	10473	3			N	-0-					22
01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	3			N	-0-					22
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	3			N	-0-					22
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					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
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					8
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					8
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					8
01	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	2528	3			N	-0-					8
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					8
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					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
10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	3			N	-0-					220
11	10140	X	9881	-0-	-259	-0-	9848	3	33	9	N	30					250
12	10478	X	10190	-0-	-288	-0-	10173	3	17	9	N	15					265
01	10478	X	10292	-0-	-186	-0-	10286	3	6	9	N	5					270
02	9464	X	9097	-0-	-367	-0-	9093	3	4	9	N	4	176	1			98
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					98

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
10	5270	X	3765	-0-	-1505	-0-	3765	3			N	-0-					58
11	5100	X	3494	-0-	-1606	-0-	3494	3			N	-0-					58
12	5270	X	4314	-0-	-956	-0-	4314	3			N	-0-					58
01	4805	X	4148	-0-	-657	-0-	4148	3			N	-0-					58
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					58
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					58

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
10	6417	X	6104	-0-	-313	-0-	6104	3			N	-0-					148
11	5910	X	4706	-0-	-1204	-0-	4706	3			N	-0-					148
12	5983	X	4673	-0-	-1310	-0-	4673	3			N	-0-					148
01	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					148
02	5516	X	3664	-0-	-1852	-0-	3664	3			N	-0-					148
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					148

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	12	-0-	-484	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-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
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					154
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					154
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					154
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					154
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					154
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
10	9858	X	8019	-0-	-1839	-0-	8019	3			N	-0-	190	1			90
11	9600	X	7654	-0-	-1946	-0-	7555	3	99	9	N	90					180
12	9920	X	7599	-0-	-2321	-0-	7568	3	31	9	N	28					208
01	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	852	1	9801	3	N	11	181	1			38
							12	9									
02	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	771	1	8868	3	N	21					59
							23	9									
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					59

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
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5208	X	4435	-0-	-773	-0-	4416	3	19	9	N	17	182	1			-0-
11	5040	X	4846	-0-	-194	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4196	-0-	-1012	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4517	-0-	-970	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	3006	-0-	-1950	-0-	2989	3	17	9	N	15					15
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					15

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
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5141	3	243	9	N	221	197	1			45
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4121	3	171	9	N	155					200
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4683	3	31	9	N	28	183	1			45
01	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3394	3	205	9	N	186	201	1			30
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3515	3	200	9	N	182	177	1			35
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					35

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
10	6634	X	6169	-0-	-465	-0-	6169	3			N	-0-					50
11	6420	X	5680	-0-	-740	-0-	5680	3			N	-0-					50
12	6634	X	5945	-0-	-689	-0-	5945	3			N	-0-					50
01	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	5934	3			N	-0-					50
02	5572	X	5325	-0-	-247	-0-	5325	3			N	-0-					50
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2342	-0-	-262	-0-	2342	3			N	-0-					29
11	2520	X	2110	-0-	-410	-0-	2110	3			N	-0-					29
12	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					29
01	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	1860	3			N	-0-					29
02	1960	N	1872	-0-	-88	-0-	1860	3	12	9	N	11					40
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					40

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
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					200
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					200
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					200
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					200
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					200
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					200

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
10	465	N	97	-0-	-368	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
11	270	N	147	-0-	-123	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	875	1	10061	3	N	-0-					152
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	723	1	8314	3	N	-0-					152
12	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	837	1	9629	3	N	-0-					152
01	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	900	1	10350	3	N	-0-					152
02	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	728	1	8374	3	N	-0-					152
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
10	8370	X	7125	-0-	-1245	-0-	567	1	6519	3	N	35	185	1			45
							39	9									
11	8100	X	6744	-0-	-1356	-0-	536	1	6158	3	N	45					90
							50	9									
12	7719	X	7098	-0-	-621	-0-	565	1	6500	3	N	30					120
							33	9									
01	7285	X	7111	-0-	-174	-0-	567	1	6522	3	N	20					140
							22	9									
02	6440	X	6096	-0-	-344	-0-	482	1	5547	3	N	61	201	1			-0-
							67	9									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	1770	1	20351	3	N	60	190	1			65
							66	9									
11	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	1658	1	19072	3	N	35					100
							39	9									
12	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	1704	1	19599	3	N	20					120
							22	9									
01	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	1643	1	18898	3	N	10					130
							11	9									
02	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	1379	1	15859	3	N	10					140
							11	9									
03	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					140

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
10	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	863	1	9928	3	N	143					172
							157	9									
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	857	1	9857	3	N	40	192	1			20
							44	9									
12	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	904	1	10392	3	N	70					90
							77	9									
01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	901	1	10361	3	N	135	195	1			30
							149	9									
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	637	1	7332	3	N	70					100
							77	9									
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					100

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
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	736	1	8470	3	N	50					170
							55	9									
11	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	739	1	8501	3	N	84	184	1			70
							92	9									
12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	783	1	9001	3	N	25					95
							28	9									
01	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	812	1	9337	3	N	25					120
							28	9									
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	646	1	7432	3	N	40					160
							44	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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
10	21638	X	16280	-0-	-5358	-0-	1297	1	14919	3	N	58	188	1			50
							64	9									
11	20940	X	15645	-0-	-5295	-0-	1243	1	14292	3	N	100					150
							110	9									
12	18538	X	15934	-0-	-2604	-0-	1269	1	14596	3	N	63	191	1			22
							69	9									
01	16740	X	14632	-0-	-2108	-0-	1168	1	13428	3	N	33					55
							36	9									
02	15120	X	14210	-0-	-910	-0-	1133	1	13027	3	N	45					100
							50	9									
03	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CAROLYN BOYD WELL #: 1H RRCID -> 293901 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6967 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15593	X	12148	-0-	-3445	-0-	940	1	10810	3	N	362	382	1			63
							398	9									
11	15090	X	11448	-0-	-3642	-0-	898	1	10330	3	N	200	188	1			75
							220	9									
12	13237	X	11526	-0-	-1711	-0-	876	1	10074	3	N	524	557	1			42
							576	9									
01	13237	X	11886	-0-	-1351	-0-	933	1	10730	3	N	203	195	1			50
							223	9									
02	11928	X	10602	-0-	-1326	-0-	829	1	9525	3	N	225	195	1			80
							248	9									
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					80

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
10	31155	X	26699	-0-	-4456	-0-	2102	1	24173	3	N	385	374	1			100
							424	9									
11	30150	X	21756	-0-	-8394	-0-	1728	1	19874	3	N	140					240
							154	9									
12	31155	X	20469	-0-	-10686	-0-	1602	1	18424	3	N	403	571	1			72
							443	9									
01	26691	X	18182	-0-	-8509	-0-	1449	1	16658	3	N	68					140
							75	9									
02	24108	X	15369	-0-	-8739	-0-	1222	1	14046	3	N	92	192	1			40
							101	9									
03	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					N	NO RPT					40

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
10	31992	X	25882	-0-	-6110	-0-	2027	1	23312	3	N	494	560	1			54
							543	9									
11	30960	X	21633	-0-	-9327	-0-	1694	1	19490	3	N	408	380	1			82
							449	9									
12	31992	X	20548	-0-	-11444	-0-	1617	1	18590	3	N	310	334	1			58
							341	9									
01	25885	X	19229	-0-	-6656	-0-	1523	1	17515	3	N	174	192	1			40
							191	9									
02	23380	X	16657	-0-	-6723	-0-	1314	1	15112	3	N	210	190	1			60
							231	9									
03	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					N	NO RPT					60

HANGING "W" RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297228 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 7851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STARK WELL #: 4H RRCID -> 297260 COMPL. DATE 06/18/2023 TOTAL DEPTH 7790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 6H RRCID -> 297261 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

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	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

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	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1860 N	1559	-0-	-301	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
11	1800 N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2		Y	-0-			-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		Y	-0-			-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		Y	-0-			-0-
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	453	-0-	-135	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

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
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1383	-0-	-384	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1228	-0-	-570	-0-	1227	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

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
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1093	2	6	9	Y	5					55
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1037	2	8	9	Y	7					62
12	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	1011	2			Y	-0-					62
01	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1023	2	29	9	Y	26	2	8			86
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	903	2	1	9	Y	1					87
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1002	2	12	9	Y	11					98

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
10	2065	X	361	-0-	-1704	-0-	359	2	2	9	Y	2					30
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					34
12	651	X	348	-0-	-303	-0-	348	2			Y	-0-					34
01	403	X	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					34
02	336	X	326	-0-	-10	-0-	326	2			Y	-0-					34
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					34

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	571	2	6	9	Y	5					5
01	775	N	590	-0-	-185	-0-	554	2	36	9	Y	33					38
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					38
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	806	2	6	9	Y	5					60
11	1110	N	953	-0-	-157	-0-	953	2			Y	-0-					60
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	761	2	10	9	Y	9					69
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			Y	-0-					69
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	651	2			Y	-0-					69
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	904	2	22	9	Y	20					89

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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					72
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					72
12	589	X	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					72
01	589	X	520	-0-	-69	-0-	520	2			Y	-0-					72
02	532	X	431	-0-	-101	-0-	431	2			Y	-0-					72
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	Y	15					87

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
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					47
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					47
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	764	2	2	9	Y	2					49
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9					58
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	658	2	1	9	Y	1					59
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	696	2	6	9	Y	5					64

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
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	217	1	1731	2	Y	-0-					14
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	210	1	2195	2	Y	-0-					14
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	217	1	2077	2	Y	-0-					14
01	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	133	1	1199	2	Y	14					28
							15	9									
02	2184	N	1457	-0-	-727	-0-	70	1	1387	2	Y	-0-					28
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	182	1	2543	2	Y	-0-					28

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
10	1054	N	931	-0-	-123	-0-	927	2	4	9	Y	4					67
11	1050	N	841	-0-	-209	-0-	840	2	1	9	Y	1					68
12	1023	N	894	-0-	-129	-0-	893	2	1	9	Y	1					69
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	876	2	17	9	Y	15	1	8			83
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15					98
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	Y	3					101

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
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					29
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	Y	1					30
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					30
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1618	2	8	9	Y	7					37
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	Y	4					41
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1182	2	1	9	Y	1					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	14	-0-	-462	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

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
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	506	2	90	9	Y	82					82
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					84
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					84

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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	87	2	11	9	Y	10					10
02	616	N	350	-0-	-266	-0-	347	2	3	9	Y	3					13
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	556	2	8	9	Y	7					20

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					76
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					76
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					76
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	76	1			-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

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
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	468	-0-	-183	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	744	N	392	-0-	-352	-0-	105	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					49
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			Y	-0-					49
12	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	2			Y	-0-					49
01	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1065	2	1	9	Y	1					50
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	1035	2			Y	-0-					50
03	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					50

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

10	1519	X	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			Y	-0-					18
11	1500	X	1450	-0-	-50	-0-	1440	2	10	9	Y	9					27
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1457	2	13	9	Y	12					39
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					39
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1343	2	55	9	Y	50	71	1	1	8	17
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					17

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	119	2	31	9	Y	28					28
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	161	2	39	9	Y	35					63
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	95	2	48	9	Y	44					107
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					107
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					107

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					33
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					33
12	713	N	379	-0-	-334	-0-	379	2			Y	-0-					33
01	558	N	148	-0-	-410	-0-	144	2	4	9	Y	4	33	1	4	8	-0-
02	448	N	213	-0-	-235	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					12
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					12
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					12
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	976	2	7	9	Y	6	3	8			15
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					15
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1361	2	28	9	Y	25					40

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1766	N	1669	-0-	-97	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
12	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
02	1372	X	1353	-0-	-19	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	123	2	41	9	Y	37					37
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					37
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8					45

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
10	14B2 EXT		133	-0-	133	977	133	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12	-0-	12	989	12	2			Y	-0-					-0-
12	989	N	-0-	-0-	-989	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7					7

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

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
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			Y	-0-					55
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1344	2	2	9	Y	2					57
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1345	2	6	9	Y	5					62
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	Y	15					77
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1259	2	11	9	Y	10					87
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1347	2	13	9	Y	12	77	1	2	8	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			Y	-0-					44
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	707	2	1	9	Y	1					45
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					45
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					45
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	659	2			Y	-0-					45
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					45

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	364	2	9	9	Y	8					8
03	434	N	248	-0-	-186	-0-	246	2	2	9	Y	2					10

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
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	625	2	6	9	Y	5					99
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	598	2	7	9	Y	6					105
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	Y	2					107
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					107
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					107
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	557	2	9	9	Y	8					115

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
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	544	2	2	9	Y	2					87
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	587	2	3	9	Y	3					90
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					90
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2					92
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	417	2			Y	-0-	92	1			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					3
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					3
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					3
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					3
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	2			Y	-0-					3
*03	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					3

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
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1					48
11	810	N	596	-0-	-214	-0-	594	2	2	9	Y	2					50
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					50
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2					52
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					52
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1104	2	11	9	Y	10					62

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
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	812	2	17	9	Y	15					90
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					90
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	747	2	17	9	Y	15					105
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	825	2	10	9	Y	9					114
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	750	2	7	9	Y	6					120
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	816	2	10	9	Y	9					129

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
10	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			Y	-0-					24
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	Y	1					25
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					25
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2					27
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	706	2			Y	-0-					27
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-					27

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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					17
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					17
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			Y	-0-					17
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					17
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2			Y	-0-					17
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	439	2	9	9	Y	8					25

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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

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
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

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 #: 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
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

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
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-

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
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3178	-0-	178	178	3178	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	899	X	714	-0-	-185	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

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
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

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
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	525	-0-	-175	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

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
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					21
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					21
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					21
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			Y	-0-					21
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	377	2			Y	-0-					21
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			Y	-0-					21

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
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-					47
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					47
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					47
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					47
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					47
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1119	2	6	9	Y	5	71	1			9
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			Y	-0-					9
12	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			Y	-0-					9
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1030	2	14	9	Y	13					22
02	1036	N	804	-0-	-232	-0-	804	2			Y	-0-					22
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					22

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	252	2	17	9	Y	15					15
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					15
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					15
02	224	N	59	-0-	-165	-0-	59	2			Y	-0-					15
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					15

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					65
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					65
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					65
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					65
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			Y	-0-					65
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					65

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 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
10	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	2			Y	-0-					30
11	420	N	278	-0-	-142	-0-	276	2	2	9	Y	2					32
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	Y	3					35
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	Y	20					55
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					55
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					55

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

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 #: 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
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					49
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					49
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					49
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	Y	6					55
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					55
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	Y	10					65

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3767	-0-	667	667	3765	2	2	9	Y	2					97
11	3000	N	8212	-0-	5212	5879	8212	2			Y	-0-					97
12	3100	N	1808	-0-	-1292	4587	1800	2	8	9	Y	7	1	8			103
01	5674	X	1087	-0-	-4587	-0-	1079	2	8	9	Y	7					110
02	1064	X	775	-0-	-289	-0-	772	2	3	9	Y	3					113
03	1178	X	963	-0-	-215	-0-	961	2	2	9	Y	2					115

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	113	-0-	-383	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					35
11	210	X	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					35
12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					35
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					35
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					35
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					35

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	284	-0-	-398	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	364	-0-	-318	-0-	334	2	30	9	Y	27					27
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			Y	-0-					27
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					27

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	27	1	2	8	-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

10	589	N	528	-0-	-61	-0-	517	2	11	9	Y	10					80
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					80
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4	9	Y	4					84
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	522	2	20	9	Y	18					102
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					104
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					104

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	567	2	30	9	Y	27					27
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			Y	-0-					27
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	497	2	7	9	Y	6					33

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	415	-0-	-236	-0-	372	2	43	9	Y	39					39
02	532	N	330	-0-	-202	-0-	329	2	1	9	Y	1					40
03	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			Y	-0-					40

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2480	2	6	9	Y	5					77
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	Y	3					80
12	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2081	2	8	9	Y	7					87
01	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	1892	2	19	9	Y	17					104
02	1960	N	1435	-0-	-525	-0-	1435	2			Y	-0-					104
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2075	2	31	9	Y	28	118	1	1	8	13

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	439	2	35	9	Y	32					32
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					32
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	791	2	66	9	Y	60					92

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1564	2	9	9	Y	8					38
11	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1515	2	8	9	Y	7					45
12	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1550	2	13	9	Y	12					57
01	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1467	2	14	9	Y	13					70
02	1428	N	1076	-0-	-352	-0-	1070	2	6	9	Y	5					75
03	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	1185	2			Y	-0-					75

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
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					67
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					67
12	961	N	672	-0-	-289	-0-	672	2			Y	-0-					67
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	724	2	46	9	Y	42					109
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					109
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	Y	7					116

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
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	Y	8					35
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	702	2	6	9	Y	5					40
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1	1	8			40
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	639	2	11	9	Y	10					50
02	672	N	539	-0-	-133	-0-	537	2	2	9	Y	2					52
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	592	2	23	9	Y	21					73

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					26
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	2	4	9	Y	4					30
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7					37
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	Y	1					38
02	728	N	289	-0-	-439	-0-	289	2			Y	-0-					38
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	Y	9					47

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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					50
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					50
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					50
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					50
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					50
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	50	1	1	8	-0-

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
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					13
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					13
12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	2	1	8			14
02	868	X	639	-0-	-229	-0-	638	2	1	9	Y	1					15
03	961	X	717	-0-	-244	-0-	677	2	40	9	Y	36					51

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
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

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
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2357	2	62	9	Y	56	1	8			55
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2138	2	11	9	Y	10					65
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					65
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					65
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2240	2	40	9	Y	36					101
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1152	2	7	9	Y	6					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		871	-0-	871	3840	871	2			Y	-0-					3
11	T. A.		692	-0-	692	4532	677	2	15	9	Y	14					17
12	5326	X	794	-0-	-4532	-0-	758	2	36	9	Y	33					50
01	775	X	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					50
02	784	X	660	-0-	-124	-0-	660	2			Y	-0-					50
03	868	X	732	-0-	-136	-0-	732	2			Y	-0-					50

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	Y	2					64
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	664	2	1	9	Y	1					65
12	899	N	688	-0-	-211	-0-	688	2			Y	-0-					65
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					65
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	427	2			Y	-0-					65
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					65

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
10	806	N	698	-0-	-108	-0-	695	2	3	9	Y	3					65
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	2	3	9	Y	3					68
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			Y	-0-					68
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	Y	5					73
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	720	2	4	9	Y	4					77
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	638	2	6	9	Y	5					82

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
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					30
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					30
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	367	2	3	9	Y	3					33
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					33
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	2			Y	-0-					33
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					33

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2024

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
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

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
10	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	2268	2	13	9	Y	12					74
11	2370	X	2212	-0-	-158	-0-	2201	2	11	9	Y	10					84
12	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2269	2	10	9	Y	9	1	8			92
01	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2216	2	22	9	Y	20					112
02	2072	N	1991	-0-	-81	-0-	1946	2	45	9	Y	41	133	1			20
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2289	2	3	9	Y	3					23

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
10	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1158	2	2	9	Y	2					30
11	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1124	2	4	9	Y	4					34
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	Y	13					47
01	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	981	2	25	9	Y	23					70
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1016	2	15	9	Y	14					84
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	Y	20					104

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
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					89
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					89
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					89
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					89
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			Y	-0-					89
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	581	2	2	9	Y	2					91

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

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
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	466	2	11	9	Y	10					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

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
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	984	-0-	-248	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

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
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					15
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			Y	-0-					15
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	Y	5					20
01	1178	N	838	-0-	-340	-0-	819	2	19	9	Y	17					37
02	980	N	755	-0-	-225	-0-	742	2	13	9	Y	12					49
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	Y	1					50

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	461	2	6	9	Y	5					53
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	446	2	2	9	Y	2					55
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	427	2	8	9	Y	7					62
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					62
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					62
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					62

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
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					52
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			Y	-0-					52
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	488	2	6	9	Y	5					57
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	504	2	14	9	Y	13					70
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	352	2	8	9	Y	7					77
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					77

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			Y	-0-					57
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					60
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					60
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					60
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	2			Y	-0-					60
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					60

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
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					5
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					5
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					5
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3					8
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	254	2	13	9	Y	12					20
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					20

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
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1147	2	20	9	Y	18					92
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	2	9	9	Y	8	82	1			18
12	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1137	2	6	9	Y	5					23
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1101	2	19	9	Y	17					40
02	1036	N	193	-0-	-843	-0-	189	2	4	9	Y	4					44
03	1147	N	699	-0-	-448	-0-	699	2			Y	-0-					44

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
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2266	2	13	9	Y	12					96
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2208	2	47	9	Y	43	114	1			25
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2288	2	2	9	Y	2					27
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2282	2	35	9	Y	32					59
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2040	2	30	9	Y	27					86
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					86

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
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5844	2	6	9	Y	5					35
11	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6762	2	113	9	Y	103	36	1			102
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					102
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4474	2	73	9	Y	66					168
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3234	2	15	9	Y	14	181	1	1	8	-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-

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
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	160	-0-	-372	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

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
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					55
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			Y	-0-					55
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					55
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	788	2	15	9	Y	14					69
02	588	N	360	-0-	-228	-0-	360	2			Y	-0-					69
03	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

10	682	N	670	-0-	-12	-0-	668	2	2	9	Y	2					39
11	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			Y	-0-					39
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-					39
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	616	2	6	9	Y	5					44
02	616	N	426	-0-	-190	-0-	423	2	3	9	Y	3					47
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	Y	3					50

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					20
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					20
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					20
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					20
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					20
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					20

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					47
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					47
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					47
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	268	2	3	9	Y	3					50
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	250	2	4	9	Y	4					54
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					54

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					22
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	457	2	3	9	Y	3					25
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	1					26
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	378	2	3	9	Y	3					29
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	389	2	3	9	Y	3					32
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	445	2	15	9	Y	14					46

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
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

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
10	961	N	804	-0-	-157	-0-	798	2	6	9	Y	5					17
11	900	N	729	-0-	-171	-0-	729	2			Y	-0-					17
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			Y	-0-					17
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	742	2	3	9	Y	3					20
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					20
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					20

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
10	713	N	3	-0-	-710	-0-	3	2			Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					10
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					10
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					10
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					10

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
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	687	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

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
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2	9	Y	2					50
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1514	2	6	9	Y	5					55
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					55
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	699	2	13	9	Y	12					67
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	Y	11					78
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					78

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
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	789	2	20	9	Y	18					119
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					119
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	Y	2					121
01	806	N	428	-0-	-378	-0-	427	2	1	9	Y	1					122
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	605	2	10	9	Y	9					131
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					131

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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

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
10	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			Y	-0-					17
11	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			Y	-0-					17
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					17
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					17
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					17
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					17

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
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2024

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	1085	N	631	-0-	-454	-0-	576	2	55	9	Y	50	37	1			13
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-	13	1			-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	515	-0-	-437	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					23
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2					25
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2					27
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					27
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	Y	3					30
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2					32

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
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					30
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	Y	2					32
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					32
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					32
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	2			Y	-0-					32
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	750	2	19	9	Y	17					49

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					75
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	380	2	19	9	Y	17	89	1			3
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8					8
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					8

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	Y	3					30
11	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					30
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					30
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	2	9	Y	2	2	8			30
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					30
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					30

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9					52
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	680	2	3	9	Y	3					55
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					55
01	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-					55
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	549	2	13	9	Y	12					67
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	2	1	9	Y	1					68

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

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
10	930	N	30	-0-	-900	-0-	30	2			Y	-0-					49
11	390	N	89	-0-	-301	-0-	89	2			Y	-0-					49
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					49
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					49
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					49
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	49	1			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	9	-0-	-642	-0-	1	2	8	9	Y	7					109
11	660	N	387	-0-	-273	-0-	381	2	6	9	Y	5					114
12	713	X	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					114
01	713	X	617	-0-	-96	-0-	616	2	1	9	Y	1					115
02	644	X	544	-0-	-100	-0-	534	2	10	9	Y	9					124
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	Y	3					127

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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					64
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					64
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					64
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	584	2	6	9	Y	5					69
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	510	2	1	9	Y	1					70
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	630	2	15	9	Y	14					84

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
10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2024

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
10	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

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
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	545	2	48	9	Y	44					44
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					44
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					44

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2024

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 #: 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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	383	-0-	-857	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

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
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

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
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					29
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					30
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					30
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					30
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	30	1			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	Y	6					6

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					5
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					5
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					5
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					5
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					5
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					5

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					13
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					13
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					13
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					13
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					13

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	810	2	2	9	Y	2					36
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	780	2	2	9	Y	2					38
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			Y	-0-					38
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	762	2	10	9	Y	9	3	8			44
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	710	2			Y	-0-					44
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-	44	1			-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1008	-0-	-1007	-0-	962	2	46	9	Y	42					42
02	1316	N	733	-0-	-583	-0-	733	2			Y	-0-					42
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	863	2	3	9	Y	3					45

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	840	2	10	9	Y	9					22
11	870	N	759	-0-	-111	-0-	757	2	2	9	Y	2					24
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					24
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					24
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	744	2	18	9	Y	16					40
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	869	2	4	9	Y	4					44

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
12	41	N	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1125	-0-	-163	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	816	-0-	-145	-0-	814	2	2	9	Y	2					20
11	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	2			Y	-0-					20
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					20
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					20
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					20
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					20

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 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
10	527	N	38	-0-	-489	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	3	3	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	752	-0-	-271	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	Y	5					40
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	Y	2					42
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					42
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	618	2	2	9	Y	2					44
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					44
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	2	24	9	Y	22	1	8			65

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 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
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			Y	-0-					65
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			Y	-0-					65
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					65
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					65
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					65
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					65

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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 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
10	1019	X	21	-0-	-998	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2624	X	616	-0-	-2008	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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 #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					55
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	320	2	4	9	Y	4					59
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					60
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					62
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					69
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3					72

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	9					126
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					126
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					126
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	487	2	9	9	Y	8					134
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	2			Y	-0-					134
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					134

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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	394	2	18	9	Y	16					16
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	Y	4					20
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					21
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5					26

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
10	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	992	-0-	-279	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

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
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					20
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					20
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	395	2	4	9	Y	4					24
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					24
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					24
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					24

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
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	680	2	2	9	Y	2					99
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	656	2	11	9	Y	10					109
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	673	2	3	9	Y	3					112
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	686	2	7	9	Y	6					118
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	2	9	9	Y	8					126
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	665	2	3	9	Y	3					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1129	2	10	9	Y	9					17
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			Y	-0-					17
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1026	2	7	9	Y	6					23
01	1147	N	682	-0-	-465	-0-	682	2			Y	-0-					23
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	Y	4					27
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					27

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1184	2	22	9	Y	20					20
01	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			Y	-0-					20
02	1232	X	767	-0-	-465	-0-	739	2	28	9	Y	25					45
03	1364	X	660	-0-	-704	-0-	652	2	8	9	Y	7					52

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
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					80
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					80
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					80
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					80
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	470	2	8	9	Y	7					87
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					89

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
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1					45
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	Y	4					49
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	Y	3					52
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	Y	10	5	8			57
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	Y	8					65
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	2	13	9	Y	12					77

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
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					116
11	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	1068	2	12	9	Y	11					127
12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	2			Y	-0-					127
01	1085	N	736	-0-	-349	-0-	728	2	8	9	Y	7					134
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1410	2	20	9	Y	18	132	1			20
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	908	2	3	9	Y	3					23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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

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
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					61
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					61
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	Y	4					65
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					65
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	357	2	1	9	Y	1					66
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	397	2	6	9	Y	5					71

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
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	586	2	1	9	Y	1					47
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	625	2	3	9	Y	3					50
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					50
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	519	2	4	9	Y	4					54
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					54
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					54

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
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	2	1	9	Y	1	1	8			121
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					121
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					121
01	1922	N	521	-0-	-1401	-0-	513	2	8	9	Y	7					128
02	448	N	355	-0-	-93	-0-	355	2			Y	-0-					128
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					128

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	295	2	22	9	Y	20					20
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					20
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					20

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
10	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2			Y	-0-					74
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	Y	3					77
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					77
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	868	2	24	9	Y	22					99
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			Y	-0-					99
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					99

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
10	217	X	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	210	X	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		84	-0-	84	190	84	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	290	100	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		163	-0-	163	453	163	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					34
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-					34
12	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-					34
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					34
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					34
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					34

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
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1050	2	30	9	Y	27	109	1			15
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					15
12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2079	2	6	9	Y	5					20
01	1085	X	1048	-0-	-37	-0-	1000	2	48	9	Y	44					64
02	1316	X	1129	-0-	-187	-0-	1128	2	1	9	Y	1					65
03	2077	X	898	-0-	-1179	-0-	892	2	6	9	Y	5					70

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
10	3100	N	9159	-0-	6059	6059	9159	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1304	-0-	-1696	4363	1304	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5042	-0-	1942	6305	5042	2			Y	-0-					-0-
01	10308	X	4003	-0-	-6305	-0-	3918	2	85	9	Y	77					77
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					77
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3225	2	98	9	Y	89	126	1			40

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
10	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1491	2	2	9	Y	2	1	8			83
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1459	2	51	9	Y	46	109	1			20
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			Y	-0-					20
01	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1466	2	14	9	Y	13					33
02	1400	N	446	-0-	-954	-0-	438	2	8	9	Y	7					40
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-	40	1			-0-

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
10	3100	N	3563	-0-	463	6905	3429	2	134	9	Y	122	1	8			121
11	3000	N	596	-0-	-2404	4501	574	2	22	9	Y	20	126	1			15
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					15
01	9300	X	754	-0-	-8546	-0-	752	2	2	9	Y	2					17
02	8400	X	1232	-0-	-7168	-0-	1232	2			Y	-0-					17
03	3565	X	1245	-0-	-2320	-0-	1242	2	3	9	Y	3					20

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	2812	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3052	X	103	-0-	-2949	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

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
10	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

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
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1613	2	56	9	Y	51	1	8			50
02	1540	N	1384	-0-	-156	-0-	1384	2			Y	-0-	50	1			-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1656	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					59
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					59
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					59
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					59
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					59
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					59

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			Y	-0-					80
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2480	2	15	9	Y	14					94
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					94
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	580	2	8	9	Y	7					101
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	594	2	33	9	Y	30	110	1			21
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1262	2	10	9	Y	9					30

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	175	-0-	-1282	-0-	175	2			Y	-0-	108	1			9
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-	4	1			5
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					5
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					5
02	1596	N	1270	-0-	-326	-0-	1270	2			Y	-0-					5
*03	1643	N	1104	-0-	-539	-0-	1104	2			Y	-0-					5

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2300	2	8	9	Y	7					27
11	2040	N	541	-0-	-1499	-0-	541	2			Y	-0-					27
12	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2			Y	-0-					27
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2426	2	36	9	Y	33					60
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2183	2	39	9	Y	35					95
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2437	2	17	9	Y	15					110

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
10	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			Y	-0-					105
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	16	121	1			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

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
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					79
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					79
12	775	X	705	-0-	-70	-0-	705	2			Y	-0-					79
01	744	X	727	-0-	-17	-0-	681	2	46	9	Y	42					121
02	672	X	616	-0-	-56	-0-	616	2			Y	-0-	121	1			-0-
03	744	X	680	-0-	-64	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

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
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	Y	1					70
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	Y	11					81
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					81
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	Y	5					86
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					89
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	Y	9	85	1			45
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					45
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	Y	7					52
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1717	2	50	9	Y	45					97
02	1568	X	1532	-0-	-36	-0-	1524	2	8	9	Y	7					104
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1735	2	21	9	Y	19					123

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
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	Y	2					87
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					87
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8	9	Y	7					94
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	786	2	11	9	Y	10					104
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	670	2			Y	-0-					104
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	764	2	23	9	Y	21	73	1			52

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	382	2	2	9	Y	2					2

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
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	Y	13					35
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	2	4	9	Y	4					39
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					39
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5					44
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					44
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1669	2	31	9	Y	28					72

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
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					34
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					34
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					34
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					34
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280	2			Y	-0-					34
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					34

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
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					37
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					37
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5	5	8			37
01	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			Y	-0-					37
02	1176	N	706	-0-	-470	-0-	706	2			Y	-0-					37
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	Y	12					64
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					65
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	8			65
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	463	2	30	9	Y	27					92
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					92
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					92

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	527	X	362	-0-	-165	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	476	X	430	-0-	-46	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	527	X	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	648	-0-	-344	-0-	637	2	11	9	Y	10	69	1	1	8	-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					54
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			Y	-0-					54
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					54
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					54
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					54
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					54

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	2	4	9	Y	4					94
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	2			Y	-0-					94
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	Y	1					95
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					95
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	992	2			Y	-0-					95
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1086	2	37	9	Y	34	116	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

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
10	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	1516	2	7	9	Y	6					126
11	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	1636	2			Y	-0-					126
12	1767	X	1652	-0-	-115	-0-	1619	2	33	9	Y	30					156
01	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	1530	2	10	9	Y	9					165
02	1540	X	1525	-0-	-15	-0-	1516	2	9	9	Y	8					173
03	1705	X	1657	-0-	-48	-0-	1631	2	26	9	Y	24	179	1			18

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
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1923	2	19	9	Y	17					84
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	2	7	9	Y	6					90
12	1860	X	1118	-0-	-742	-0-	1105	2	13	9	Y	12					102
01	1953	X	997	-0-	-956	-0-	984	2	13	9	Y	12					114
02	1764	X	773	-0-	-991	-0-	771	2	2	9	Y	2					116
03	1953	X	1463	-0-	-490	-0-	1446	2	17	9	Y	15					131

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1314	-0-	-478	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					8
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			Y	-0-					8
12	961	N	423	-0-	-538	-0-	423	2			Y	-0-					8
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					8
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					8
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					8

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
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					37
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					37
12	1209	N	750	-0-	-459	-0-	750	2			Y	-0-					37
01	1209	N	673	-0-	-536	-0-	673	2			Y	-0-					37
02	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	2			Y	-0-					37
03	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	2			Y	-0-					37

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
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	84	X	69	-0-	-15	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

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
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1180	2	3	9	Y	3					107
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1196	2	25	9	Y	23	57	1			73
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	Y	2					75
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	Y	3	1	8			77
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					77
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1366	2	14	9	Y	13					90

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
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	286	2	74	9	Y	67					67
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	Y	3					70

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
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					32
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					32
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					32
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	Y	23					55
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	698	2	13	9	Y	12					67
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					67

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	52	2	2	9	Y	2					82
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					82
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					82
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

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
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	780	2	8	9	Y	7					25
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	754	2	4	9	Y	4					29
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	750	2	3	9	Y	3					32
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					34
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	542	2	9	9	Y	8					42
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			Y	-0-					42

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
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1357	2	19	9	Y	17					17
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1329	2	7	9	Y	6					23
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	2	12	9	Y	11					34
01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			Y	-0-	34	1			-0-
02	1260	N	829	-0-	-431	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	80	2	3	9	Y	3					28
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2					30
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	Y	4					34
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3					37
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	96	2	3	9	Y	3					40
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					40

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
10	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1670	2	2	9	Y	2					35
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1611	2	22	9	Y	20					55
12	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			Y	-0-					55
01	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1708	2	42	9	Y	38	1	8			92
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1654	2	41	9	Y	37	112	1			17
03	1705	X	1629	-0-	-76	-0-	1618	2	11	9	Y	10					27

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
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		931	-0-	931	931	931	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		932	-0-	932	1863	932	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		848	-0-	848	2711	848	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		974	-0-	974	3685	974	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	Y	2					34
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					34
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	987	2	12	9	Y	11					45
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	973	2	17	9	Y	15					60
02	1036	N	894	-0-	-142	-0-	875	2	19	9	Y	17					77
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	979	2	6	9	Y	5					82

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
10	1519	N	3	-0-	-1516	-0-	3	2			Y	-0-					65
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	Y	2					67
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					67
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					67
02	1792	N	1307	-0-	-485	-0-	1307	2			Y	-0-					67
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			Y	-0-					67

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	Y	5					99
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2616	2	21	9	Y	19					118
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2278	2			Y	-0-					118
01	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2048	2	44	9	Y	40					158
02	2296	N	1671	-0-	-625	-0-	1664	2	7	9	Y	6	142	1			22
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	2			Y	-0-	10	1			-0-
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					23
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					23
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					23
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			Y	-0-					23
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			Y	-0-					23
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					23

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1110	2	4	9	Y	4					89
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1111	2	3	9	Y	3					92
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	2	10	9	Y	9					101
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			Y	-0-					101
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	2			Y	-0-					101
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					101

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1113	2	3	9	Y	3					50
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1105	2	6	9	Y	5					55
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			Y	-0-					55
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1122	2	52	9	Y	47					102
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	980	2	28	9	Y	25	77	1			50
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					50

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			Y	-0-					79
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	848	2	13	9	Y	12					91
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					91
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	Y	10					101
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	694	2			Y	-0-					101
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					101

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	2	6	9	Y	5					70
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	Y	5					75
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					75
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1587	2	21	9	Y	19					94
02	1484	N	1330	-0-	-154	-0-	1322	2	8	9	Y	7					101
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1788	2	23	9	Y	21	105	1			17

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			Y	-0-					49
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	893	2			Y	-0-					49
12	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			Y	-0-					49
01	961	N	829	-0-	-132	-0-	826	2	3	9	Y	3	3	8			49
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					49
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-	49	1			-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	830	-0-	-255	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	1085	X	948	-0-	-137	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	1054	X	973	-0-	-81	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
03	992	X	942	-0-	-50	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4275	2	36	9	Y	33	105	1			40
11	4710	X	4045	-0-	-665	-0-	4023	2	22	9	Y	20					60
12	4991	X	4158	-0-	-833	-0-	4148	2	10	9	Y	9	1	8			68
01	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	4043	2			Y	-0-					68
02	4452	X	3968	-0-	-484	-0-	3968	2			Y	-0-					68
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1064	X	583	-0-	-481	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1427	-0-	-836	-0-	1427	2			Y	-0-					87
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2219	2	15	9	Y	14					101
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			Y	-0-					101
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	Y	3	3	8			101
02	2072	N	1173	-0-	-899	-0-	1155	2	18	9	Y	16	99	1			18
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					18

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					22
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					22
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					22
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1845	2	3	9	Y	3	3	8			22
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					23
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1859	2	52	9	Y	47					70

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			Y	-0-					47
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	Y	2					49
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					49
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					49
02	560	N	71	-0-	-489	-0-	70	2	1	9	Y	1	50	1			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2932	-0-	-230	-0-	2924	2	8	9	Y	7					67
11	3060	X	2871	-0-	-189	-0-	2870	2	1	9	Y	1					68
12	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	3131	2			Y	-0-					68
01	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2217	2	11	9	Y	10					78
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3015	2	4	9	Y	4					82
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					82

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
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

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
10	1209	N	716	-0-	-493	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	841	-0-	-299	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

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
10	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	674	2	37	9	Y	34					34
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	Y	6					40
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					40

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
10	2046	N	961	-0-	-1085	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	199	-0-	-1781	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-

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
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

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
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

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
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2357	-0-	-1339	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	3	3	8			-0-
02	14B2 EXT		588	-0-	588	653	588	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		409	-0-	409	1062	409	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	2			Y	-0-					25
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	527	2	163	9	Y	148	158	1			15
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	596	2	17	9	Y	15					30
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	Y	49					79
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	563	2	52	9	Y	47					126
03	620	N	438	-0-	-182	-0-	387	2	51	9	Y	46	151	1	1	8	20

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
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	670	-0-	-142	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6370	2	13	9	Y	12					49
11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6712	2	1	9	Y	1					50
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7296	2	18	9	Y	16	1	8			65
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7194	2	56	9	Y	51	85	1	1	8	30
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			Y	-0-					30
03	7316	X	6871	-0-	-445	-0-	6858	2	13	9	Y	12					42

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
10	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4436	2	34	9	Y	31	123	1			32
11	4500	X	4349	-0-	-151	-0-	4319	2	30	9	Y	27					59
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4401	2	12	9	Y	11					70
01	4371	X	4197	-0-	-174	-0-	4118	2	79	9	Y	72	126	1			16
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4139	2	23	9	Y	21					37
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4458	2	15	9	Y	14	1	8			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1967	-0-	-1133	1649	1967	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1906	-0-	-1094	555	1906	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1953	-0-	1953	2508	1953	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1940	-0-	1940	4448	1940	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1923	-0-	1923	6371	1923	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2695	-0-	2695	9066	2695	2			Y	-0-					-0-

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
10	992	N	596	-0-	-396	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	356	-0-	-204	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	524	2	2	9	Y	2					32
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	509	2	13	9	Y	12					44
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					44
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			Y	-0-					44
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			Y	-0-					44
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					44

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	386	-0-	-420	-0-	294	2	92	9	Y	84					84
02	616	N	19	-0-	-597	-0-	19	2			Y	-0-					84
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	5					89

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1782	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-

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
10	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8340	2	69	9	Y	63	1	8			77
11	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8104	2	72	9	Y	65					142
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8411	2	7	9	Y	6	6	8			142
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8455	2	152	9	Y	138	212	1			68
02	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8336	2	63	9	Y	57					125
03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9167	2	46	9	Y	42	2	8			165

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
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	808	2	31	9	Y	28	3	8			25
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					25
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	864	2	15	9	Y	14					39

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
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5					25
11	450	N	84	-0-	-366	-0-	84	2			Y	-0-					25
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					25
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	541	2	1	9	Y	1					65
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					65
12	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			Y	-0-					65
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	540	2	24	9	Y	22					87
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			Y	-0-					87
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					87

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					22
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					22
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					22
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	Y	10					32
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					32
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	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
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

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
10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1420	2	1	9	Y	1					105
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1401	2	6	9	Y	5					110
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			Y	-0-					110
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	Y	4					114
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	1255	2	1	9	Y	1					115
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					115

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
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	732	2	8	9	Y	7					64
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					64
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	712	2	4	9	Y	4					68
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					74
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	Y	6					80
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	Y	5					85

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					54
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					54
12	T. A.		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					54
01	T. A.		160	-0-	160	364	160	2			Y	-0-					54
02	T. A.		112	-0-	112	476	112	2			Y	-0-					54
03	T. A.		603	-0-	603	1079	603	2			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		217	-0-	217	344	217	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	402	58	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	402					Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		715	-0-	715	5173	715	2			Y	-0-					40
11	T. A.		661	-0-	661	5834	661	2			Y	-0-					40
12	6507	X	673	-0-	-5834	-0-	673	2			Y	-0-					40
01	713	X	621	-0-	-92	-0-	620	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	924	X	439	-0-	-485	-0-	439	2			Y	-0-					40
03	713	X	512	-0-	-201	-0-	510	2	2	9	Y	2					42

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1253	2	19	9	Y	17					104
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1353	2	3	9	Y	3					107
12	1519	X	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			Y	-0-					107
01	1519	X	1224	-0-	-295	-0-	1214	2	10	9	Y	9					116
02	1288	X	1285	-0-	-3	-0-	1254	2	31	9	Y	28	124	1			20
03	1426	X	1419	-0-	-7	-0-	1417	2	2	9	Y	2					22

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	81	-0-	-429	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	527	X	296	-0-	-231	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	342	-0-	-185	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					25
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					25
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					25
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					25
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			Y	-0-					25
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	698	-0-	-201	-0-	698	2			Y	-0-					70
11	870	X	580	-0-	-290	-0-	578	2	2	9	Y	2					72
12	930	N	373	-0-	-557	-0-	373	2			Y	-0-					72
01	713	N	198	-0-	-515	-0-	198	2			Y	-0-					72
02	532	N	82	-0-	-450	-0-	82	2			Y	-0-					72
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	8			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			Y	-0-					52
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					52
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					53
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7					60
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	691	2	2	9	Y	2					62
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	751	2	20	9	Y	18					80

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
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4	9	Y	4					24
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					24
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					24
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	2	6	9	Y	5					29
02	1120	N	1082	-0-	-38	-0-	1082	2			Y	-0-					29
03	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	2			Y	-0-					29

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
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					64
11	1110	N	802	-0-	-308	-0-	801	2	1	9	Y	1					65
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	674	2	2	9	Y	2					67
01	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	2			Y	-0-					67
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	694	2	14	9	Y	13					80
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	Y	13	75	1			18

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
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1182	2	6	9	Y	5					25
11	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1120	2	8	9	Y	7					32
12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1178	2	8	9	Y	7					39
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	2	11	9	Y	10					49
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1036	2	7	9	Y	6					55
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	2	11	9	Y	10	1	8			64

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
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1091	2	2	9	Y	2					104
11	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1018	2	8	9	Y	7	80	1			31
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-					31
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1060	2	1	9	Y	1					32
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7					39
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1					40

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
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3	9	Y	3					57
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					57
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2930	2	3	9	Y	3	1	8			59
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2492	2	1	9	Y	1	1	8			59
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					59
*03	2263	N	1480	-0-	-783	-0-	1479	2	1	9	Y	1	57	1	1	8	2

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
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2945	X	2412	-0-	-533	-0-	2406	2	6	9	Y	5					45
11	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	2652	2	6	9	Y	5					50
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					50
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1	1	8			50
02	2492	N	2442	-0-	-50	-0-	2442	2			Y	-0-					50
03	2728	N	861	-0-	-1867	-0-	769	2	92	9	Y	84					134

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					12
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					12
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					12
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					12
03	465	N	266	-0-	-199	-0-	251	2	15	9	Y	14	25	1	1	8	-0-

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
10	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4581	2	1	9	Y	1	1	8			70
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			Y	-0-					70
12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5193	2	13	9	Y	12	12	8			70
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					70
02	4648	X	4411	-0-	-237	-0-	4411	2			Y	-0-					70
03	5208	X	4794	-0-	-414	-0-	4794	2			Y	-0-					70

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
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

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
10	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	3492	2			Y	-0-					15
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					15
12	4247	X	3356	-0-	-891	-0-	3355	2	1	9	Y	1	1	8			15
01	4092	X	474	-0-	-3618	-0-	474	2			Y	-0-					15
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					15
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

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
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6315	2	35	9	Y	32					59
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7554	2	66	9	Y	60	76	1			43
12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7886	2	4	9	Y	4					47
01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8415	2	103	9	Y	94					141
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			Y	-0-					141
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8519	2	84	9	Y	76	202	1			15

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
10	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	4785	2	22	9	Y	20					109
11	4740	X	4630	-0-	-110	-0-	4619	2	11	9	Y	10					119
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	2	1	9	Y	1	1	8			119
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4669	2	1	9	Y	1	1	8			119
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4216	2	33	9	Y	30					149
03	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4489	2	17	9	Y	15	145	1			19

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
10	3782	X	1049	-0-	-2733	-0-	1049	2			Y	-0-					141
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	9	134	1			16
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					16
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					16
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					16
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					16

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
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6977	2	1	9	Y	1	1	8			8
11	5820	X	5757	-0-	-63	-0-	5757	2			Y	-0-					8
12	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	6287	2	7	9	Y	6	6	8			8
01	6975	X	6815	-0-	-160	-0-	6813	2	2	9	Y	2	2	8			8
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7359	2	2	9	Y	2	2	8			8
*03	6975	X	5900	-0-	-1075	-0-	5899	2	1	9	Y	1	1	8			8

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					144
11	4800	X	4534	-0-	-266	-0-	4501	2	33	9	Y	30					174
12	4836	X	4536	-0-	-300	-0-	4536	2			Y	-0-					174
01	5022	X	4644	-0-	-378	-0-	4574	2	70	9	Y	64					238
02	4536	X	3963	-0-	-573	-0-	3954	2	9	9	Y	8					246
03	5022	X	3945	-0-	-1077	-0-	3933	2	12	9	Y	11	110	1			147

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					103
11	3930	X	3334	-0-	-596	-0-	3270	2	64	9	Y	58					161
12	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	2			Y	-0-					161
01	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	3781	2	51	9	Y	46					207
02	3976	X	3403	-0-	-573	-0-	3403	2			Y	-0-					207
03	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	3573	2			Y	-0-	127	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	3589	2	17	9	Y	15					109
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4001	2	40	9	Y	36					145
12	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	3939	2	33	9	Y	30	158	1			17
01	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4036	2	61	9	Y	55					72
02	3808	X	3567	-0-	-241	-0-	3567	2			Y	-0-					72
03	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	3993	2	19	9	Y	17					89

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	1498	2	2	9	Y	2					57
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	Y	10					67
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1595	2	20	9	Y	18	33	1			52
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1748	2	9	9	Y	8					60
02	1540	N	1469	-0-	-71	-0-	1469	2			Y	-0-					60
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1611	2	15	9	Y	14					74

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	4467	-0-	-1764	-0-	4463	2	4	9	Y	4	1	8			174
11	7200	X	4970	-0-	-2230	-0-	4967	2	3	9	Y	3					177
12	7440	X	5195	-0-	-2245	-0-	5192	2	3	9	Y	3					180
01	7440	X	5145	-0-	-2295	-0-	5132	2	13	9	Y	12					192
02	5376	X	4633	-0-	-743	-0-	4616	2	17	9	Y	15					207
03	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5113	2	19	9	Y	17					224

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5229	-0-	-816	-0-	5229	2			Y	-0-	118	1			19
11	5850	X	5467	-0-	-383	-0-	5466	2	1	9	Y	1					20
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5990	2	4	9	Y	4	1	8			23
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5843	2	52	9	Y	47	3	8			67
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5201	2	14	9	Y	13					80
03	5983	X	5869	-0-	-114	-0-	5847	2	22	9	Y	20	80	1			20

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6801	-0-	-19	-0-	6801	2			Y	-0-					80
11	6600	X	5723	-0-	-877	-0-	5723	2			Y	-0-					80
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			Y	-0-					80
01	6851	X	6511	-0-	-340	-0-	6505	2	6	9	Y	5	1	8			84
02	6188	X	5818	-0-	-370	-0-	5818	2			Y	-0-					84
03	6913	X	6463	-0-	-450	-0-	6463	2			Y	-0-					84

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
10	3193	X	164	-0-	-3029	-0-	161	2	3	9	Y	3					30
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					30
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					30
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					30
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					30
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2715	-0-	-695	-0-	2641	2	74	9	Y	67	189	1	1	8	16
11	3300	X	2862	-0-	-438	-0-	2862	2			Y	-0-					16
12	3565	X	2996	-0-	-569	-0-	2995	2	1	9	Y	1					17
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4231	2	4	9	Y	4	1	8			20
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					20
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4241	2	111	9	Y	101	1	8			120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6563	-0-	-257	-0-	6556	2	7	9	Y	6	1	8			89
11	6600	X	6029	-0-	-571	-0-	6018	2	11	9	Y	10					99
12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6157	2	20	9	Y	18	6	8			111
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6073	2	34	9	Y	31	1	8			141
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5367	2	37	9	Y	34	1	8			174
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6257	2	32	9	Y	29	182	1	2	8	19

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					77
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					77
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					77
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					77
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					77
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					77

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	5189	2	1	9	Y	1	1	8			54
11	5700	X	4670	-0-	-1030	-0-	4670	2			Y	-0-					54
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-					54
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5541	2	1	9	Y	1	1	8			54
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5104	2	1	9	Y	1	1	8			54
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	Y	2	2	8			54

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5986	-0-	-369	-0-	5962	2	24	9	Y	22	71	1			65
11	6150	X	5915	-0-	-235	-0-	5915	2			Y	-0-					65
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6520	2	2	9	Y	2					67
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6349	2	45	9	Y	41	3	8			105
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5795	2	41	9	Y	37					142
03	6510	X	6272	-0-	-238	-0-	6237	2	35	9	Y	32	111	1			63

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4419	-0-	-45	-0-	4384	2	35	9	Y	32					122
11	4320	X	4143	-0-	-177	-0-	4126	2	17	9	Y	15					137
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4381	2	44	9	Y	40	131	1	1	8	45
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4587	2	3	9	Y	3	3	8			45
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	504	1	4258	2	Y	29					74
							32	9									
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	72	1	4696	2	Y	27	81	1			20
							30	9									

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
10	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3250	2	1	9	Y	1					150
11	3750	X	3054	-0-	-696	-0-	3046	2	8	9	Y	7					157
12	3999	X	2524	-0-	-1475	-0-	2524	2			Y	-0-					157
01	3999	X	2392	-0-	-1607	-0-	2391	2	1	9	Y	1	1	8			157
02	2940	X	2233	-0-	-707	-0-	2233	2			Y	-0-					157
03	3255	X	2571	-0-	-684	-0-	2532	2	39	9	Y	35	174	1			18

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 #: 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
10	5952	X	5596	-0-	-356	-0-	5582	2	14	9	Y	13					108
11	5760	X	5311	-0-	-449	-0-	5311	2			Y	-0-					108
12	6138	X	5564	-0-	-574	-0-	5564	2			Y	-0-					108
01	6138	X	5471	-0-	-667	-0-	5471	2			Y	-0-					108
02	5544	X	4886	-0-	-658	-0-	4860	2	26	9	Y	24	132	1			-0-
03	5611	X	5587	-0-	-24	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-

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
10	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	713	1	944	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	690	1	2396	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1988	-0-	-1174	-0-	713	1	1257	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
01	2914	X	789	-0-	-2125	-0-	506	1	273	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	2884	X	2528	-0-	-356	-0-	575	1	1946	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	1	8			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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
10	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	2674	2	21	9	Y	19					132
11	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	2581	2	20	9	Y	18					150
12	2759	X	2631	-0-	-128	-0-	2614	2	17	9	Y	15	5	8			160
01	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	2659	2	51	9	Y	46	183	1			23
02	2436	X	2337	-0-	-99	-0-	2337	2			Y	-0-					23
03	2697	X	2509	-0-	-188	-0-	2474	2	35	9	Y	32					55

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
10	4774	X	4645	-0-	-129	-0-	4592	2	53	9	Y	48					158
11	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	4418	2	58	9	Y	53	178	1			33
12	4743	X	4571	-0-	-172	-0-	4546	2	25	9	Y	23	6	8			50
01	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	4512	2	129	9	Y	117					167
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4206	2	52	9	Y	47	191	1			23
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4836	2	66	9	Y	60					83

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
10	5363	X	4993	-0-	-370	-0-	4964	2	29	9	Y	26	1	8			125
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5491	2	43	9	Y	39					164
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					164
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-	142	1			22
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					22
*03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					22

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

10	585	X	-0-	-0-	-585	-0-					Y	-0-					74
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					74
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					74
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					74
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1					75
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2					77

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

10	6913	X	5596	-0-	-1317	-0-	5542	2	54	9	Y	49	183	1			30
11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6705	2	136	9	Y	124					154
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7143	2	57	9	Y	52	186	1			20
01	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7548	2	78	9	Y	71	46	1			45
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6405	2	39	9	Y	35					80
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7267	2	19	9	Y	17					97

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

10	3999	X	3277	-0-	-722	-0-	3259	2	18	9	Y	16	1	8			99
11	3540	X	2769	-0-	-771	-0-	2750	2	19	9	Y	17					116
12	3565	X	2314	-0-	-1251	-0-	2314	2			Y	-0-					116
01	3472	X	1997	-0-	-1475	-0-	1997	2			Y	-0-					116
02	3108	X	278	-0-	-2830	-0-	268	2	10	9	Y	9					125
03	3286	X	190	-0-	-3096	-0-	190	2			Y	-0-					125

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

10	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	3298	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	2842	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5095	2	69	9	Y	63					63

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

10	7998	X	7146	-0-	-852	-0-	7083	2	63	9	Y	57	1	8			190
11	7740	X	7580	-0-	-160	-0-	7569	2	11	9	Y	10	185	1			15
12	8494	X	7405	-0-	-1089	-0-	7405	2			Y	-0-					15
01	8122	X	7647	-0-	-475	-0-	7430	2	217	9	Y	197	193	1	1	8	18
02	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			Y	-0-					18
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8473	2	79	9	Y	72					90

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		245	-0-	245	245	245	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		927	-0-	927	1172	925	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		737	-0-	737	1909	735	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		245	-0-	245	2154	245	1			Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

10	5208	X	4538	-0-	-670	-0-	4518	2	20	9	Y	18	1	8			64
11	5040	X	4378	-0-	-662	-0-	4372	2	6	9	Y	5					69
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			Y	-0-					69
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	38	1	4366	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
02	3752	X	3709	-0-	-43	-0-	3695	2	14	9	Y	13					82
03	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	3828	2	17	9	Y	15	50	1			47

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

10	4929	X	3665	-0-	-1264	-0-	713	1	2951	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
11	4500	X	3277	-0-	-1223	-0-	690	1	2576	2	Y	10					38
							11	9									
12	4650	X	3902	-0-	-748	-0-	713	1	3166	2	Y	21					59
							23	9									
01	4650	X	3607	-0-	-1043	-0-	713	1	2849	2	Y	41	83	1			17
							45	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	644	1	3552	2	Y	6					23
							7	9									
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	713	1	4034	2	Y	39	2	8			60
							43	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

10	8184	X	7349	-0-	-835	-0-	20	1	7287	2	Y	38	109	1			18
							42	9									
11	7770	X	7333	-0-	-437	-0-	7314	2	19	9	Y	17					35
12	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8059	2	39	9	Y	35					70
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	10	1	8785	2	Y	75	117	1			28
							83	9									
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7769	2	24	9	Y	22					50
03	8091	X	7412	-0-	-679	-0-	20	1	7342	2	Y	45					95
							50	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

10	6200	X	5985	-0-	-215	-0-	5985	2			Y	-0-					70
11	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	5640	2	2	9	Y	2					72
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5891	2	2	9	Y	2					74
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5919	2	3	9	Y	3					77
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5290	2	4	9	Y	4					81
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5933	2	1	9	Y	1					82

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
10	6603	X	5470	-0-	-1133	-0-	5469	2	1	9	Y	1	1	8			59
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5328	2	9	9	Y	8					67
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5449	2	1	9	Y	1	1	8			67
01	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	5436	2	1	9	Y	1	1	8			67
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5120	2	1	9	Y	1	1	8			67
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6463	2	2	9	Y	2	2	8			67

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
10	10230	X	9395	-0-	-835	-0-	9395	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	9124	-0-	-776	-0-	9124	2			Y	-0-					-0-
12	10292	X	9552	-0-	-740	-0-	9549	2	3	9	Y	3					3
01	10199	X	9697	-0-	-502	-0-	9696	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			Y	-0-					3
03	9548	X	9364	-0-	-184	-0-	9362	2	2	9	Y	2					5

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
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-					-0-
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5362	-0-	-435	-0-	5361	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5068	X	4691	-0-	-377	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5298	-0-	-313	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-

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
10	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7484	2	1	9	Y	1	1	8			92
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7241	2	1	9	Y	1					93
12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7383	2	20	9	Y	18	1	8			110
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			Y	-0-					110
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					110
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7128	2	3	9	Y	3	1	8			112

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
10	4371	X	2756	-0-	-1615	-0-	2756	2			Y	-0-					57
11	4230	X	1482	-0-	-2748	-0-	1482	2			Y	-0-					57
12	T. A.		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					57
01	T. A.		217	-0-	217	327	217	2			Y	-0-					57
02	T. A.		983	-0-	983	1310	983	2			Y	-0-					57
03	T. A.		756	-0-	756	2066	750	2	6	9	Y	5					62

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
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4432	2	1	9	Y	1	1	8			45
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4895	2	21	9	Y	19					64
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			Y	-0-					64
01	5208	X	4233	-0-	-975	-0-	4165	2	68	9	Y	62	106	1			20
02	4592	X	211	-0-	-4381	-0-	211	2			Y	-0-					20
03	5704	X	186	-0-	-5518	-0-	184	2	2	9	Y	2					22

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
10	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	3424	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3200	-0-	-644	-0-	3199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4010	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5801	2	12	9	Y	11	1	8			10
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5331	2	1	9	Y	1	1	8			10

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
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7099	2	14	9	Y	13	1	8			32
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6991	2	8	9	Y	7					39
12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7162	2	17	9	Y	15					54
01	7099	X	6880	-0-	-219	-0-	6862	2	18	9	Y	16					70
02	6524	X	6258	-0-	-266	-0-	6248	2	10	9	Y	9					79
03	7223	X	6639	-0-	-584	-0-	6622	2	17	9	Y	15	77	1	1	8	16

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
10	8649	X	6658	-0-	-1991	-0-	6646	2	12	9	Y	11					85
11	8370	X	6417	-0-	-1953	-0-	6411	2	6	9	Y	5					90
12	7936	X	6546	-0-	-1390	-0-	6542	2	4	9	Y	4					94
01	7130	X	6853	-0-	-277	-0-	6853	2			Y	-0-					94
02	6440	X	6168	-0-	-272	-0-	6161	2	7	9	Y	6					100
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6713	2	24	9	Y	22	105	1			17

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
10	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			Y	-0-					60
11	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7508	2	10	9	Y	9					69
12	8370	X	7376	-0-	-994	-0-	7376	2			Y	-0-					69
01	7967	X	7542	-0-	-425	-0-	7478	2	64	9	Y	58	87	1	2	8	38
02	7084	X	6727	-0-	-357	-0-	6706	2	21	9	Y	19					57
03	7781	X	7336	-0-	-445	-0-	7321	2	15	9	Y	14	1	8			70

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
10	5301	X	4276	-0-	-1025	-0-	713	1	3560	2	Y	3	2	8			40
							3	9									
11	5130	X	4348	-0-	-782	-0-	667	1	3681	2	Y	-0-					40
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	713	1	4751	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
01	4774	X	3440	-0-	-1334	-0-	644	1	2729	2	Y	61	7	8			94
							67	9									
02	4312	X	1155	-0-	-3157	-0-	506	1	607	2	Y	38					132
							42	9									
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	529	1	5536	2	Y	3	3	8			132
							3	9									

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
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10078	2	12	9	Y	11	2	8			61
11	9150	X	8905	-0-	-245	-0-	8905	2			Y	-0-					61
12	11160	X	8581	-0-	-2579	-0-	8581	2			Y	-0-					61
01	11160	X	8902	-0-	-2258	-0-	8763	2	139	9	Y	126	166	1	1	8	20
02	10080	X	7740	-0-	-2340	-0-	7739	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	10075	X	8725	-0-	-1350	-0-	8721	2	4	9	Y	4	2	8			22

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
10	7657	X	7635	-0-	-22	-0-	7635	2			Y	-0-					59
11	7410	X	6143	-0-	-1267	-0-	6123	2	20	9	Y	18					77
12	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			Y	-0-					77
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7833	2	109	9	Y	99	34	1			142
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6980	2	19	9	Y	17					159
03	6200	X	3119	-0-	-3081	-0-	3106	2	13	9	Y	12	156	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			Y	-0-					105
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5430	2	21	9	Y	19					124
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5473	2	3	9	Y	3	3	8			124
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5264	2	54	9	Y	49	150	1			23
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	Y	4					27
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7478	2	8	9	Y	7					34

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
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	Y	1	1	8			91
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					91
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					91
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					91
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3466	2	1	9	Y	1	1	8			91
*03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3862	2	2	9	Y	2	26	1	2	8	65

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
10	5177	X	4141	-0-	-1036	-0-	4140	2	1	9	Y	1	1	8			84
11	5010	X	4454	-0-	-556	-0-	4437	2	17	9	Y	15					99
12	5456	X	4211	-0-	-1245	-0-	4210	2	1	9	Y	1	1	8			99
01	5053	X	3653	-0-	-1400	-0-	3646	2	7	9	Y	6	85	1			20
02	4144	X	2662	-0-	-1482	-0-	2651	2	11	9	Y	10					30
03	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	4406	2			Y	-0-					30

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
10	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	713	1	9188	2	Y	48	3	8			105
							53	9									
11	6000	X	5429	-0-	-571	-0-	690	1	4737	2	Y	2					107
							2	9									
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	713	1	7068	2	Y	100	185	1	6	8	16
							110	9									
01	8432	X	6412	-0-	-2020	-0-	713	1	5550	2	Y	135	10	8			141
							149	9									
02	7616	X	3666	-0-	-3950	-0-	575	1	3090	2	Y	1	1	8			141
							1	9									
03	8432	X	6273	-0-	-2159	-0-	713	1	5461	2	Y	90	58	1	7	8	166
							99	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	720	-0-	-2287	-0-	713	1	7	9	Y	6	6	8			80
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	690	1	2413	2	Y	-0-					80
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	713	1	1852	2	Y	12	10	8			82
							13	9									
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	713	1	1561	2	Y	15	12	8			85
							17	9									
02	2884	X	2231	-0-	-653	-0-	598	1	1622	2	Y	10	5	8			90
							11	9									
03	3193	X	589	-0-	-2604	-0-	115	1	422	2	Y	47	124	1	3	8	10
							52	9									

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
10	4030	X	704	-0-	-3326	-0-	690	1	14	9	Y	13	13	8			20
11	570	X	69	-0-	-501	-0-	69	1			Y	-0-					20
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					20
01	713	X	69	-0-	-644	-0-	69	1			Y	-0-					20
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					20
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					20

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
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					23
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					23
12	279	X	23	-0-	-256	-0-	23	2			Y	-0-					23
01	279	X	28	-0-	-251	-0-	28	2			Y	-0-					23
02	252	X	37	-0-	-215	-0-	37	2			Y	-0-					23
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23

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
10	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	5550	2	14	9	Y	13	1	8			52
11	5670	X	5069	-0-	-601	-0-	5060	2	9	9	Y	8					60
12	5983	X	5147	-0-	-836	-0-	5146	2	1	9	Y	1	1	8			60
01	5983	X	5291	-0-	-692	-0-	5233	2	58	9	Y	53	1	8			112
02	5404	X	4698	-0-	-706	-0-	4698	2			Y	-0-					112
*03	5549	X	4816	-0-	-733	-0-	4816	2			Y	-0-	47	1			65

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
10	4588	X	1738	-0-	-2850	-0-	1402	2	336	9	Y	305	371	1	6	8	44
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5317	2	362	9	Y	329	360	1			13
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	5	5	8			13
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	266	193	1	4	8	82
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	964	2	142	9	Y	129	179	1	3	8	29
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	926	2	184	9	Y	167	60	1	4	8	132

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
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6898	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			Y	-0-					18
12	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7146	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7239	2	86	9	Y	78	1	8			95
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			Y	-0-					95
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7520	2	76	9	Y	69	149	1	1	8	14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4784	-0-	-827	-0-	4784	2			Y	-0-					91
11	4800	X	4661	-0-	-139	-0-	4661	2			Y	-0-					91
12	4929	X	4796	-0-	-133	-0-	4796	2			Y	-0-					91
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4797	2	20	9	Y	18	5	8			104
02	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3584	2	41	9	Y	37					141
03	4805	X	2619	-0-	-2186	-0-	2610	2	9	9	Y	8	134	1			15

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	346	X	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4879	2	61	9	Y	55	184	1			201
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					201
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					201
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4375	2	6	9	Y	5					206
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-	175	1			31
*03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					31

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
10	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	4439	2	68	9	Y	62	184	1			154
11	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	4294	2	22	9	Y	20					174
12	4929	X	4482	-0-	-447	-0-	4482	2			Y	-0-					174
01	4929	X	4529	-0-	-400	-0-	4529	2			Y	-0-					174
02	4144	X	3884	-0-	-260	-0-	3884	2			Y	-0-					174
03	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4177	2			Y	-0-					174

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
10	7905	X	7590	-0-	-315	-0-	7571	2	19	9	Y	17					102
11	7650	X	7087	-0-	-563	-0-	7078	2	9	9	Y	8					110
12	7750	X	7327	-0-	-423	-0-	7251	2	76	9	Y	69					179
01	7595	X	7175	-0-	-420	-0-	7175	2			Y	-0-	117	1			62
02	6860	X	6532	-0-	-328	-0-	6532	2			Y	-0-					62
*03	7595	X	7066	-0-	-529	-0-	7066	2			Y	-0-					62

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
10	6603	X	6497	-0-	-106	-0-	6484	2	13	9	Y	12					67
11	6360	X	6349	-0-	-11	-0-	6341	2	8	9	Y	7					74
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6617	2	12	9	Y	11	1	8			84
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6636	2	12	9	Y	11	75	1			20
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6005	2	10	9	Y	9					29
03	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	6300	2	8	9	Y	7	2	8			34

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
10	7006	X	5674	-0-	-1332	-0-	5668	2	6	9	Y	5					72
11	6780	X	5755	-0-	-1025	-0-	5753	2	2	9	Y	2					74
12	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5805	2	1	9	Y	1	1	8			74
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5809	2	17	9	Y	15					89
02	5040	X	4229	-0-	-811	-0-	4174	2	55	9	Y	50	94	1			45
03	5580	X	58	-0-	-5522	-0-	58	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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

10	7533	X	3837	-0-	-3696	-0-	725	1	3093	2	Y	17					77
							19	9									
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	689	1	5092	2	Y	20					97
							22	9									
12	5611	X	5048	-0-	-563	-0-	693	1	4349	2	Y	5					102
							6	9									
01	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	655	1	4442	2	Y	48	132	1			18
							53	9									
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	400	1	5145	2	Y	14					32
							15	9									
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	38					70

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

10	4185	X	3715	-0-	-470	-0-	713	1	2963	2	Y	35	115	1			19
							39	9									
11	4050	X	3817	-0-	-233	-0-	690	1	3124	2	Y	3					22
							3	9									
12	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	522	1	3517	2	Y	12	2	8			32
							13	9									
01	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	690	1	2973	2	Y	19	1	8			50
							21	9									
02	3556	X	3264	-0-	-292	-0-	598	1	2622	2	Y	40	80	1	1	8	9
							44	9									
03	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	713	1	2874	2	Y	9	3	8			15
							10	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

10	7502	X	7421	-0-	-81	-0-	563	1	6833	2	Y	23	1	8			52
							25	9									
11	7260	X	7236	-0-	-24	-0-	545	1	6691	2	Y	-0-					52
12	8556	X	7105	-0-	-1451	-0-	563	1	6540	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
01	7657	X	6654	-0-	-1003	-0-	563	1	6008	2	Y	75	2	8			125
							83	9									
02	6916	X	4191	-0-	-2725	-0-	381	1	3737	2	Y	66	173	1	1	8	17
							73	9									
03	7471	X	3261	-0-	-4210	-0-	472	1	2786	2	Y	3	3	8			17
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

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
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	6	1	5816	2	Y	60	1	8			79
							66	9									
11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	6	1	7555	2	Y	25					104
							28	9									
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7	1	7353	2	Y	-0-					104
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	97	1	6977	2	Y	9	1	8			112
							10	9									
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	115	1	6572	2	Y	104	200	1			16
							114	9									
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	26	1	7644	2	Y	2	2	8			16
							2	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

10	6417	X	5201	-0-	-1216	-0-	5201	2			Y	-0-					114
11	6210	X	4891	-0-	-1319	-0-	4817	2	74	9	Y	67					181
12	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5187	2	14	9	Y	13					194
01	5208	X	3862	-0-	-1346	-0-	3843	2	19	9	Y	17	100	1			111
02	4704	X	4423	-0-	-281	-0-	4423	2			Y	-0-					111
03	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	4700	2			Y	-0-					111

BLAKE-ALLISON WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			Y	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	310	1	5612	2	Y	1	123	1	1	8	30
							1	9									
11	5700	X	5380	-0-	-320	-0-	300	1	5080	2	Y	-0-					30
12	6045	X	5301	-0-	-744	-0-	310	1	4990	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	6045	X	2440	-0-	-3605	-0-	230	1	2192	2	Y	16	1	8			45
							18	9									
02	5460	X	4076	-0-	-1384	-0-	250	1	3819	2	Y	6	1	8			50
							7	9									
03	5921	X	5486	-0-	-435	-0-	310	1	5159	2	Y	15	1	8			64
							17	9									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

10	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3342	2			Y	-0-					23
11	3570	X	3200	-0-	-370	-0-	3200	2			Y	-0-					23
12	3689	X	2642	-0-	-1047	-0-	2577	2	65	9	Y	59	61	1	1	8	20
01	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	3292	2			Y	-0-					20
02	3052	X	2881	-0-	-171	-0-	2881	2			Y	-0-					20
03	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	390	1	1735	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
11	2010	X	1799	-0-	-211	-0-	321	1	1471	2	Y	6					75
							7	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	309	1	1434	2	Y	-0-					75
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	335	1	1915	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	249	1	680	2	Y	52					127
							57	9									
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	562	1	2300	2	Y	-0-					127

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	20	60	1	4	8	41
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
10	8308	X	6843	-0-	-1465	-0-	6834	2	9	9	Y	8					25
11	8040	X	4435	-0-	-3605	-0-	4414	2	21	9	Y	19					44
12	8308	X	4642	-0-	-3666	-0-	4613	2	29	9	Y	26					70
01	8277	X	5394	-0-	-2883	-0-	5362	2	32	9	Y	29	85	1	1	8	13
02	7308	X	3582	-0-	-3726	-0-	3564	2	18	9	Y	16					29
03	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	6559	2	7	9	Y	6	1	8			34

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	3797	-0-	-3488	-0-	713	1	3065	2	Y	17	2	8			60
							19	9									
11	7050	X	2795	-0-	-4255	-0-	690	1	2088	2	Y	15					75
							17	9									
12	7285	X	669	-0-	-6616	-0-	644	1	25	9	Y	23	2	8			96
01	4929	X	675	-0-	-4254	-0-	667	1	8	9	Y	7	7	8			96
02	4424	X	597	-0-	-3827	-0-	575	1	22	9	Y	20	2	8			114
03	3782	X	725	-0-	-3057	-0-	713	1	12	9	Y	11	6	8			119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	326	-0-	-7114	-0-	180	1	144	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
11	7200	X	690	-0-	-6510	-0-	107	1	583	2	Y	-0-					23
12	5425	X	713	-0-	-4712	-0-	132	1	581	2	Y	-0-					23
01	1705	X	690	-0-	-1015	-0-	276	1	414	2	Y	-0-					23
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	224	1	420	2	Y	-0-					23
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	145	1	568	2	Y	9					32
							10	9									

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	12	1	3296	2	Y	1					63
							1	9									
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	11	1	4229	2	Y	20					83
							22	9									
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	12	1	3882	2	Y	-0-					83
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	12	1	3712	2	Y	85	155	1			13
							94	9									
02	3976	X	3168	-0-	-808	-0-	11	1	3149	2	Y	7					20
							8	9									
03	4402	X	3526	-0-	-876	-0-	12	1	3503	2	Y	10					30
							11	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	533	1	6487	2	Y	6	4	8			17
							7	9									
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	583	1	3349	2	Y	1					18
							1	9									
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	581	1	3016	2	Y	31	19	8			30
							34	9									
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	437	1	2150	2	Y	14	14	8			30
							15	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	420	1	1406	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	568	1	2276	2	Y	9	9	8			30
							10	9									

ROCK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	553	-0-	-3105	-0-	280	1	270	2	Y	3	3	8			75
							3	9									
11	1560	X	447	-0-	-1113	-0-	260	1	187	2	Y	-0-					75
12	1519	X	214	-0-	-1305	-0-	200	1	14	9	Y	13	13	8			75
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	5					80
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					80
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					80

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6957	-0-	-1165	-0-	6949	2	8	9	Y	7					29
11	7860	X	6807	-0-	-1053	-0-	6804	2	3	9	Y	3					32
12	7595	X	4853	-0-	-2742	-0-	4853	2			Y	-0-					32
01	7347	X	7119	-0-	-228	-0-	7113	2	6	9	Y	5					37
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6490	2	14	9	Y	13					50
03	7037	X	6810	-0-	-227	-0-	6788	2	22	9	Y	20	53	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	8275	-0-	-2	-0-	8266	2	9	9	Y	8					97
11	8010	X	8000	-0-	-10	-0-	7998	2	2	9	Y	2					99
12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8361	2	17	9	Y	15					114
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8515	2	15	9	Y	14	1	8			127
02	7420	X	7210	-0-	-210	-0-	7204	2	6	9	Y	5					132
03	8215	X	7738	-0-	-477	-0-	7703	2	35	9	Y	32	139	1			25

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	931	-0-	-92	-0-	323	1	607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	369	1	605	2	Y	62					62
							68	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	358	1	724	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	378	1	780	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	372	1	537	2	Y	28					90
							31	9									
03	1085	N	202	-0-	-883	-0-	128	1	74	9	Y	67	136	1			21

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5375	-0-	-1476	-0-	12	1	5352	2	Y	10	1	8			38
							11	9									
11	6870	X	4084	-0-	-2786	-0-	11	1	4071	2	Y	2					40
							2	9									
12	7099	X	1	-0-	-7098	-0-	1	1			Y	-0-					40
01	7099	X	3695	-0-	-3404	-0-	9	1	3652	2	Y	31	1	8			70
							34	9									
02	4900	X	3018	-0-	-1882	-0-	10	1	3007	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	12	1	7043	2	Y	2	2	8			70
							2	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	310	1	1934	2	Y	5					100
							6	9									
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	300	1	1833	2	Y	4					104
							4	9									
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	310	1	1459	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
01	2263	X	508	-0-	-1755	-0-	175	1	333	2	Y	-0-					104
02	2044	X	976	-0-	-1068	-0-	250	1	718	2	Y	7					111
							8	9									
03	2263	X	1694	-0-	-569	-0-	310	1	1383	2	Y	1	1	8			111
							1	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1509	2	22	9	Y	20	1	8			124
11	2400	N	1830	-0-	-570	-0-	1827	2	3	9	Y	3					127
12	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			Y	-0-					127
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					127
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1909	2	86	9	Y	78	185	1			20
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	4430	2	3	9	Y	3					20
11	4350	X	4285	-0-	-65	-0-	4279	2	6	9	Y	5					25
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4597	2	3	9	Y	3					28
01	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	4419	2	8	9	Y	7					35
02	4004	X	3934	-0-	-70	-0-	3932	2	2	9	Y	2					37
03	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4174	2	1	9	Y	1	1	8			37

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					40
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	49	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	7626	X	5947	-0-	-1679	-0-	5	1	5941	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
11	7380	X	6486	-0-	-894	-0-	6	1	6320	2	Y	145	122	1			70
							160	9									
12	7378	X	6911	-0-	-467	-0-	6	1	6904	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
01	7254	X	7021	-0-	-233	-0-	6	1	7011	2	Y	4					74
							4	9									
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	5	1	6401	2	Y	36					110
							40	9									
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6	1	7195	2	Y	14	85	1			39
							15	9									

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
10	8649	X	7625	-0-	-1024	-0-	7	1	7617	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
11	8220	X	7426	-0-	-794	-0-	6	1	7420	2	Y	-0-	70	1			42
12	8308	X	6347	-0-	-1961	-0-	6	1	6341	2	Y	-0-					42
01	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	6	1	7880	2	Y	-0-					42
02	7028	X	6835	-0-	-193	-0-	5	1	6822	2	Y	7					49
							8	9									
03	7781	X	7568	-0-	-213	-0-	6	1	7540	2	Y	20	49	1			20
							22	9									

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
10	5301	X	4375	-0-	-926	-0-	4350	2	25	9	Y	23	74	1	1	8	18
11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			Y	-0-					18
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7048	2	31	9	Y	28	1	8			45
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5669	2	33	9	Y	30					75
02	7112	X	5231	-0-	-1881	-0-	5168	2	63	9	Y	57	106	1			26
03	7874	X	6770	-0-	-1104	-0-	6763	2	7	9	Y	6					32

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
10	4092	X	3160	-0-	-932	-0-	3160	2			Y	-0-	87	1			19
11	4080	X	657	-0-	-3423	-0-	656	2	1	9	Y	1					20
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					20
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					20
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-					20
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10385	X	8671	-0-	-1714	-0-	6 6	1 9	8659	2	Y	5					190
11	10050	X	7552	-0-	-2498	-0-	6 11	1 9	7535	2	Y	10					200
12	9579	X	6278	-0-	-3301	-0-	5 15	1 9	6258	2	Y	14					214
01	9176	X	4117	-0-	-5059	-0-	5 140	1 9	3972	2	Y	127	102	1			239
02	7840	X	88	-0-	-7752	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					239
03	8680	X	212	-0-	-8468	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					239

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
10	11780	X	11762	-0-	-18	-0-	6 3	1 9	11753	2	Y	3	1	8			29
11	11400	X	10819	-0-	-581	-0-	6 17	1 9	10796	2	Y	15					44
12	11780	X	11553	-0-	-227	-0-	6 33	1 9	11514	2	Y	30					74
01	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	7 58	1 9	11745	2	Y	53	110	1			17
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	11438	2	Y	3					20
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	6 70	1 9	12995	2	Y	64					84

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
10	6727	X	6375	-0-	-352	-0-	12	1	6363	2	Y	-0-					35
11	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	11 10	1 9	5923	2	Y	9					44
12	6355	X	6178	-0-	-177	-0-	12	1	6166	2	Y	-0-					44
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	12 58	1 9	6385	2	Y	53	1	8			96
02	5740	X	5572	-0-	-168	-0-	11 17	1 9	5544	2	Y	15					111
03	6355	X	6084	-0-	-271	-0-	12 43	1 9	6029	2	Y	39	120	1			30

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
10	5828	X	5429	-0-	-399	-0-	6 17	1 9	5406	2	Y	15	4	8			51
11	5640	X	5146	-0-	-494	-0-	6 25	1 9	5115	2	Y	23					74
12	5642	X	4910	-0-	-732	-0-	6 3	1 9	4901	2	Y	3	3	8			74
01	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	6 124	1 9	5134	2	Y	113	7	8			180
02	4900	X	2937	-0-	-1963	-0-	5 26	1 9	2906	2	Y	24	183	1	2	8	19
03	5425	X	5	-0-	-5420	-0-	4	1	1	9	Y	1	1	8			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6	1	6049	2	Y	26	1	8			44
							29	9									
11	5670	X	5642	-0-	-28	-0-	6	1	5608	2	Y	25					69
							28	9									
12	5859	X	5852	-0-	-7	-0-	6	1	5845	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
01	6076	X	5822	-0-	-254	-0-	6	1	5743	2	Y	66	1	8			134
							73	9									
02	5488	X	5046	-0-	-442	-0-	6	1	5017	2	Y	21					155
							23	9									
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	7	1	6418	2	Y	19	156	1	2	8	16
							21	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	5311	-0-	-300	-0-	8	1	5288	2	Y	14					113
							15	9									
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	11	1	5543	2	Y	27					140
							30	9									
12	5766	X	5761	-0-	-5	-0-	12	1	5677	2	Y	65	186	1			19
							72	9									
01	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	12	1	5528	2	Y	28					47
							31	9									
02	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	11	1	4660	2	Y	7					54
							8	9									
03	5766	X	4677	-0-	-1089	-0-	12	1	4632	2	Y	30					84
							33	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	12	1	4646	2	Y	65	3	8			182
							72	9									
11	4110	X	2348	-0-	-1762	-0-	6	1	2300	2	Y	38	184	1			36
							42	9									
12	4588	X	181	-0-	-4407	-0-	181	2			Y	-0-					36
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					36
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	-0-	21	1			15
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					15

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	4572	-0-	-1969	-0-	778	1	3753	2	Y	37	12	8			69
							41	9									
11	5910	X	3584	-0-	-2326	-0-	728	1	2854	2	Y	2					71
							2	9									
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	776	1	3358	2	Y	20	20	8			71
							22	9									
01	3844	X	3155	-0-	-689	-0-	753	1	2341	2	Y	55	25	8			101
							61	9									
02	3472	X	2987	-0-	-485	-0-	678	1	2300	2	Y	8	8	8			101
							9	9									
03	3844	X	6	-0-	-3838	-0-	3	1	3	9	Y	3	45	1			59

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					91
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					91
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-	91	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	12981	-0-	-39	-0-	12	1	12792	2	Y	161	2	8			177
							177	9									
11	12600	X	12405	-0-	-195	-0-	11	1	12394	2	Y	-0-					177
12	13020	X	12170	-0-	-850	-0-	12	1	12155	2	Y	3	3	8			177
							3	9									
01	12989	X	11510	-0-	-1479	-0-	12	1	11491	2	Y	6	6	8			177
							7	9									
02	11732	X	11527	-0-	-205	-0-	11	1	11514	2	Y	2	2	8			177
							2	9									
03	12989	X	12190	-0-	-799	-0-	12	1	12104	2	Y	67	190	1	3	8	51
							74	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4589	-0-	-464	-0-	4589	2			Y	-0-					17
11	5100	X	4115	-0-	-985	-0-	4115	2			Y	-0-					17
12	5642	X	4214	-0-	-1428	-0-	4211	2	3	9	Y	3					20
01	5642	X	4072	-0-	-1570	-0-	4069	2	3	9	Y	3					23
02	4508	X	4249	-0-	-259	-0-	4247	2	2	9	Y	2					25
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5022	2	6	9	Y	5					30

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3059	-0-	-1157	-0-	3059	2			Y	-0-					37
11	4080	X	2390	-0-	-1690	-0-	2387	2	3	9	Y	3					40
12	3410	X	3041	-0-	-369	-0-	3037	2	4	9	Y	4					44
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					44
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3635	2	3	9	Y	3					47
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4183	2	4	9	Y	4	1	8			50

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3264	-0-		-84	-0-	6 34	1 9	3224	2	Y	31					88
11	3240	X	3070	-0-		-170	-0-	6 21	1 9	3043	2	Y	19	91	1			16
12	3286	X	3215	-0-		-71	-0-	6 23	1 9	3186	2	Y	21					37
01	3255	X	3235	-0-		-20	-0-	6 41	1 9	3188	2	Y	37					74
02	2940	X	2337	-0-		-603	-0-	4 13	1 9	2320	2	Y	12					86
03	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-					Y	8					94

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4712	-0-		-0-	-0-	6 23	1 9	4683	2	Y	21	1	8			81
11	4560	X	4347	-0-		-213	-0-	6 59	1 9	4282	2	Y	54	110	1			25
12	4712	X	4419	-0-		-293	-0-	6 26	1 9	4387	2	Y	24					49
01	4712	X	4488	-0-		-224	-0-	6 73	1 9	4409	2	Y	66	58	1			57
02	4256	X	3401	-0-		-855	-0-	5 13	1 9	3383	2	Y	12					69
03	4712	X	-0-	-0-		-4712	-0-					Y	14					83

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2718	X	2718	-0-		-0-	-0-	2711	2	7	9	Y	6					60
11	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-	3363	2	11	9	Y	10					70
12	6274	X	6274	-0-		-0-	-0-	6274	2			Y	-0-					70
01	1860	X	1007	-0-		-853	-0-	1005	2	2	9	Y	2					72
02	1680	X	843	-0-		-837	-0-	843	2			Y	-0-					72
03	1860	X	835	-0-		-1025	-0-	822	2	13	9	Y	12	64	1			20

BLAKE-ALLISON WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	14901	-0-		-382	-0-	14801	2	100	9	Y	91	128	1	2	8	58
11	14850	X	14337	-0-		-513	-0-	14273	2	64	9	Y	58	68	1			48
12	15345	X	14325	-0-		-1020	-0-	14263	2	62	9	Y	56	2	8			102
01	15345	X	14296	-0-		-1049	-0-	14242	2	54	9	Y	49	85	1	1	8	65
02	13804	X	12457	-0-		-1347	-0-	12404	2	53	9	Y	48	1	8			112
03	14911	X	13470	-0-		-1441	-0-	13428	2	42	9	Y	38	90	1	2	8	58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32182	X	32182	-0-	-0-	-0-	105	1	31993	2	Y	76	82	1	7	8	117
							84	9									
11	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	30589	2	34	9	Y	31					148
12	30379	X	30379	-0-	-0-	-0-	30292	2	87	9	Y	79	9	8			218
01	28830	X	6215	-0-	-22615	-0-	350	1	5847	2	Y	16	189	1	8	8	37
							18	9									
02	26040	X	23607	-0-	-2433	-0-	907	1	22644	2	Y	51	6	8			82
							56	9									
03	28830	X	27460	-0-	-1370	-0-	27372	2	88	9	Y	80	99	1	5	8	58

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
10	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	20448	2	43	9	Y	39	111	1	3	8	30
11	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	19196	2	22	9	Y	20					50
12	20832	X	19332	-0-	-1500	-0-	19249	2	83	9	Y	75	10	8			115
01	20832	X	19984	-0-	-848	-0-	280	1	19664	2	Y	36	107	1	11	8	33
							40	9									
02	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	38	1	21579	2	Y	25	3	8			55
							28	9									
03	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23179	2	70	9	Y	64	89	1	5	8	25

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
10	19220	X	18520	-0-	-700	-0-	18479	2	41	9	Y	37	64	1	3	8	75
11	19710	X	17857	-0-	-1853	-0-	17802	2	55	9	Y	50	42	1			83
12	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	21341	2	41	9	Y	37	5	8			115
01	20367	X	19199	-0-	-1168	-0-	19132	2	67	9	Y	61	100	1	8	8	68
02	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17470	2	55	9	Y	50	1	8			117
03	21390	X	19485	-0-	-1905	-0-	19423	2	62	9	Y	56	89	1	4	8	80

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
10	27966	X	27966	-0-	-0-	-0-	27830	2	136	9	Y	124	199	1	5	8	53
11	24960	X	24858	-0-	-102	-0-	24689	2	169	9	Y	154					207
12	29946	X	24920	-0-	-5026	-0-	24754	2	166	9	Y	151	197	1	6	8	155
01	29946	X	24266	-0-	-5680	-0-	24082	2	184	9	Y	167	205	1	7	8	110
02	25256	X	23139	-0-	-2117	-0-	22954	2	185	9	Y	168	194	1	2	8	82
03	27962	X	24933	-0-	-3029	-0-	24775	2	158	9	Y	144	206	1	3	8	17

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
10	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20180	2	1	9	Y	1	1	8			5
11	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2			Y	-0-					5
12	25575	X	19785	-0-	-5790	-0-	19784	2	1	9	Y	1	1	8			5
01	21793	X	19729	-0-	-2064	-0-	19729	2			Y	-0-					5
02	18676	X	17725	-0-	-951	-0-	17725	2			Y	-0-					5
*03	20181	X	19388	-0-	-793	-0-	19388	2			Y	-0-					5

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
10	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	25401	2			Y	-0-					-0-
11	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	24608	2			Y	-0-					-0-
12	28706	X	24693	-0-	-4013	-0-	24692	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	26815	X	24837	-0-	-1978	-0-	24837	2			Y	-0-					-0-
02	22960	X	21784	-0-	-1176	-0-	21783	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	25420	X	24604	-0-	-816	-0-	24604	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33945	X	30944	-0-	-3001	-0-	30940	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	32850	X	29888	-0-	-2962	-0-	29888	2			Y	-0-					-0-
12	34906	X	29884	-0-	-5022	-0-	29883	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	32767	X	30211	-0-	-2556	-0-	30211	2			Y	-0-					-0-
02	28112	X	27195	-0-	-917	-0-	27195	2			Y	-0-					-0-
03	30938	X	29653	-0-	-1285	-0-	29653	2			Y	-0-					-0-

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
10	17360	X	6242	-0-	-11118	-0-	6199	2	43	9	Y	39	14	8			25
11	16800	X	8676	-0-	-8124	-0-	8601	2	75	9	Y	68					93
12	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10702	2	22	9	Y	20	13	8			100
01	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15623	2	155	9	Y	141	16	8			225
02	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	14840	2	196	9	Y	178	221	1	4	8	178
03	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14857	2	116	9	Y	105	184	1	6	8	93

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
10	27993	X	23049	-0-	-4944	-0-	22754	2	295	9	Y	268	3	8			265
11	27090	X	26831	-0-	-259	-0-	26651	2	180	9	Y	164	157	1			272
12	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	26959	2	161	9	Y	146	190	1	3	8	225
01	23064	X	23037	-0-	-27	-0-	22799	2	238	9	Y	216	215	1	2	8	224
02	25032	X	18347	-0-	-6685	-0-	18203	2	144	9	Y	131	194	1	1	8	160
03	27714	X	21290	-0-	-6424	-0-	21101	2	189	9	Y	172	194	1	1	8	137

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
10	24679	X	24679	-0-	-0-	-0-	24469	2	210	9	Y	191	179	1	3	8	192
11	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	22537	2	176	9	Y	160	205	1			147
12	21049	X	19211	-0-	-1838	-0-	19084	2	127	9	Y	115	183	1	4	8	75
01	24676	X	19308	-0-	-5368	-0-	19123	2	185	9	Y	168	187	1	3	8	53
02	22288	X	16408	-0-	-5880	-0-	16280	2	128	9	Y	116	1	8			168
03	24676	X	17375	-0-	-7301	-0-	17265	2	110	9	Y	100	184	1	2	8	82

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
10	38750	X	29672	-0-	-9078	-0-	29537	2	135	9	Y	123	273	1	7	8	36
11	37500	X	13152	-0-	-24348	-0-	13134	2	18	9	Y	16					52
12	38564	X	854	-0-	-37710	-0-	844	2	10	9	Y	9	3	8			58
01	38471	X	18099	-0-	-20372	-0-	18020	2	79	9	Y	72	23	8			107
02	34748	X	13366	-0-	-21382	-0-	13348	2	18	9	Y	16	5	8			118
03	29667	X	22948	-0-	-6719	-0-	22838	2	110	9	Y	100	33	1	15	8	170

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
10	32984	X	24700	-0-	-8284	-0-	24623	2	77	9	Y	70	83	1	2	8	53
11	31620	X	24858	-0-	-6762	-0-	24780	2	78	9	Y	71					124
12	30597	X	22389	-0-	-8208	-0-	22250	2	139	9	Y	126	13	8			237
01	24707	X	20698	-0-	-4009	-0-	20592	2	106	9	Y	96	192	1	18	8	123
02	23212	X	8964	-0-	-14248	-0-	8908	2	56	9	Y	51	4	8			170
03	25699	X	19571	-0-	-6128	-0-	19405	2	166	9	Y	151	183	1	10	8	128

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
10	21266	X	1923	-0-	-19343	-0-	1922	2	1	9	Y	1	1	8			62
11	20580	X	733	-0-	-19847	-0-	733	2			Y	-0-					62
12	18228	X	1276	-0-	-16952	-0-	1274	2	2	9	Y	2	1	8			63
01	7595	X	3639	-0-	-3956	-0-	3622	2	17	9	Y	15	13	8			65
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3560	2	121	9	Y	110	5	8			170
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3533	2	10	9	Y	9	9	8			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH FLOYD 2 AH WELL #: 2 RRCID -> 290684 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8917 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31217	X	9814	-0-	-21403	-0-	9778	2	36	9	Y	33	72	1	6	8	30
11	30210	X	1702	-0-	-28508	-0-	1700	2	2	9	Y	2					32
12	31186	X	2944	-0-	-28242	-0-	2941	2	3	9	Y	3	3	8			32
01	31186	X	7088	-0-	-24098	-0-	7073	2	15	9	Y	14	13	8			33
02	22960	X	7461	-0-	-15499	-0-	7399	2	62	9	Y	56	5	8			84
03	9827	X	8415	-0-	-1412	-0-	8415	2			Y	-0-					84

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
10	32209	X	30748	-0-	-1461	-0-	30631	2	117	9	Y	106	177	1	3	8	78
11	31020	X	28170	-0-	-2850	-0-	28065	2	105	9	Y	95					173
12	31000	X	25207	-0-	-5793	-0-	25119	2	88	9	Y	80	180	1	11	8	62
01	30752	X	20032	-0-	-10720	-0-	19898	2	134	9	Y	122	71	1	18	8	95
02	27776	X	20614	-0-	-7162	-0-	20502	2	112	9	Y	102	5	8			192
03	30752	X	17516	-0-	-13236	-0-	17416	2	100	9	Y	91	183	1	10	8	90

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
10	19747	X	11024	-0-	-8723	-0-	10871	2	153	9	Y	139	75	1	5	8	84
11	18900	X	12922	-0-	-5978	-0-	12794	2	128	9	Y	116	155	1			45
12	17825	X	12400	-0-	-5425	-0-	12286	2	114	9	Y	104	4	8			145
01	11036	X	9846	-0-	-1190	-0-	9738	2	108	9	Y	98	154	1	5	8	84
02	12068	X	9222	-0-	-2846	-0-	9117	2	105	9	Y	95	2	8			177
03	13361	X	9895	-0-	-3466	-0-	9797	2	98	9	Y	89	131	1	3	8	132

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
10	28458	X	26015	-0-	-2443	-0-	438	1	25343	2	Y	213	186	1	17	8	105
							234	9									
11	27540	X	25699	-0-	-1841	-0-	421	1	25093	2	Y	168	175	1			98
							185	9									
12	28458	X	21033	-0-	-7425	-0-	527	1	20317	2	Y	172	182	1	35	8	53
							189	9									
01	28458	X	22956	-0-	-5502	-0-	804	1	21972	2	Y	164	27	8			190
							180	9									
02	25704	X	13625	-0-	-12079	-0-	881	1	12630	2	Y	104	185	1	12	8	97
							114	9									
03	26567	X	24007	-0-	-2560	-0-	1085	1	22850	2	Y	65	37	8			125
							72	9									

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
10	7967	X	4422	-0-	-3545	-0-	647	1	3713	2	Y	56	11	8			121
							62	9									
11	7710	X	2601	-0-	-5109	-0-	629	1	1941	2	Y	28					149
							31	9									
12	7967	X	2091	-0-	-5876	-0-	558	1	1496	2	Y	34	15	8			168
							37	9									
01	7068	X	71	-0-	-6997	-0-	63	1	8	9	Y	7	4	8			171
02	4088	X	31	-0-	-4057	-0-	29	1	1	2	Y	1	160	1			12
							1	9									
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					12

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
10	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21367	2	120	9	Y	109	171	1	4	8	102
11	21630	X	20944	-0-	-686	-0-	20855	2	89	9	Y	81	129	1			54
12	23126	X	21800	-0-	-1326	-0-	21736	2	64	9	Y	58	6	8			106
01	23126	X	21620	-0-	-1506	-0-	21509	2	111	9	Y	101	40	1	6	8	161
02	20356	X	19160	-0-	-1196	-0-	19081	2	79	9	Y	72	170	1	2	8	61
03	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	21766	2	84	9	Y	76	3	8			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	34	33	1	1	8	-0-

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
10	31000	X	29407	-0-	-1593	-0-	29111	2	296	9	Y	269	358	1	4	8	47
11	30000	X	28389	-0-	-1611	-0-	28122	2	267	9	Y	243	193	1			97
12	30535	X	28650	-0-	-1885	-0-	28386	2	264	9	Y	240	190	1	4	8	143
01	30535	X	27858	-0-	-2677	-0-	27588	2	270	9	Y	245	371	1	4	8	13
02	27048	X	25101	-0-	-1947	-0-	24879	2	222	9	Y	202	184	1	1	8	30
03	29419	X	26614	-0-	-2805	-0-	26384	2	230	9	Y	209	185	1	2	8	52

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
10	22847	X	20371	-0-	-2476	-0-	20221	2	150	9	Y	136	180	1	2	8	107
11	22110	X	19598	-0-	-2512	-0-	19453	2	145	9	Y	132	184	1			55
12	22227	X	20189	-0-	-2038	-0-	20040	2	149	9	Y	135	3	8			187
01	22041	X	19676	-0-	-2365	-0-	19524	2	152	9	Y	138	184	1	3	8	138
02	19068	X	18066	-0-	-1002	-0-	17939	2	127	9	Y	115	182	1	1	8	70
03	20367	X	19295	-0-	-1072	-0-	19166	2	129	9	Y	117	2	8			185

RICKRICH AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294130 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8860 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31125	X	31125	-0-	-0-	-0-	30873	2	252	9	Y	229	188	1	4	8	220
11	29730	X	29633	-0-	-97	-0-	29404	2	229	9	Y	208	363	1			65
12	32054	X	30361	-0-	-1693	-0-	30135	2	226	9	Y	205	212	1	5	8	53
01	32054	X	30261	-0-	-1793	-0-	30002	2	259	9	Y	235	180	1	6	8	102
02	28476	X	27332	-0-	-1144	-0-	27122	2	210	9	Y	191	183	1	2	8	108
03	31124	X	29088	-0-	-2036	-0-	28901	2	187	9	Y	170	189	1	4	8	85

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
10	39587	X	35328	-0-	-4259	-0-	34543	2	785	9	Y	714	775	1	8	8	203
11	37380	X	34140	-0-	-3240	-0-	33495	2	645	9	Y	586	556	1			233
12	38037	X	30672	-0-	-7365	-0-	30111	2	561	9	Y	510	567	1	4	8	172
01	37014	X	34757	-0-	-2257	-0-	34197	2	560	9	Y	509	561	1	17	8	103
02	32508	X	30597	-0-	-1911	-0-	30039	2	558	9	Y	507	548	1	4	8	58
*03	35340	X	33617	-0-	-1723	-0-	33079	2	538	9	Y	489	365	1	4	8	178

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
10	48887	X	42415	-0-	-6472	-0-	42282	2	133	9	Y	121	178	1	10	8	40
11	44580	X	40268	-0-	-4312	-0-	40177	2	91	9	Y	83					123
12	45074	X	40881	-0-	-4193	-0-	40764	2	117	9	Y	106	179	1	15	8	35
01	43462	X	40372	-0-	-3090	-0-	40289	2	83	9	Y	75	17	8			93
02	38948	X	36077	-0-	-2871	-0-	35980	2	97	9	Y	88	4	8			177
*03	42408	X	39191	-0-	-3217	-0-	39114	2	77	9	Y	70	163	1	9	8	75

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
10	54777	X	44216	-0-	-10561	-0-	43918	2	298	9	Y	271	360	1	4	8	27
11	53010	X	36583	-0-	-16427	-0-	36263	2	320	9	Y	291	173	1			145
12	53847	X	36867	-0-	-16980	-0-	36665	2	202	9	Y	184	189	1	2	8	138
01	53537	X	47634	-0-	-5903	-0-	47124	2	510	9	Y	464	384	1	11	8	207
02	48356	X	42114	-0-	-6242	-0-	41752	2	362	9	Y	329	376	1	2	8	158
03	46775	X	46775	-0-	-0-	-0-	46371	2	404	9	Y	367	387	1	5	8	133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294602 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8781 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27714	X	21622	-0-	-6092	-0-	21459	2	163	9	Y	148	10	8			138
11	26820	X	25289	-0-	-1531	-0-	25114	2	175	9	Y	159	197	1			100
12	27714	X	24025	-0-	-3689	-0-	23829	2	196	9	Y	178	188	1	10	8	80
01	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	24633	2	311	9	Y	283	192	1	9	8	162
02	23604	X	22878	-0-	-726	-0-	22678	2	200	9	Y	182	190	1	2	8	152
*03	26133	X	22154	-0-	-3979	-0-	21978	2	176	9	Y	160	192	1	3	8	117

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
10	45167	X	45167	-0-	-0-	-0-	44935	2	232	9	Y	211	173	1	19	8	172
11	40740	X	39155	-0-	-1585	-0-	38959	2	196	9	Y	178	177	1			173
12	40445	X	40445	-0-	-0-	-0-	40222	2	223	9	Y	203	174	1	17	8	185
01	45167	X	38846	-0-	-6321	-0-	38529	2	317	9	Y	288	379	1	16	8	78
02	40796	X	34218	-0-	-6578	-0-	33985	2	233	9	Y	212	186	1	4	8	100
03	45167	X	38569	-0-	-6598	-0-	38283	2	286	9	Y	260	190	1	8	8	162

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
10	27311	X	7240	-0-	-20071	-0-	7223	2	17	9	Y	15	15	8			71
11	26100	X	10342	-0-	-15758	-0-	10200	2	142	9	Y	129					200
12	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	17176	2	147	9	Y	134	181	1	20	8	133
01	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	18858	2	147	9	Y	134	192	1	20	8	55
02	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16448	2	155	9	Y	141	3	8			193
03	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	21838	2	261	9	Y	237	369	1	9	8	52

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
10	51956	X	46425	-0-	-5531	-0-	46307	2	118	9	Y	107	334	1	3	8	25
11	49350	X	43867	-0-	-5483	-0-	43770	2	97	9	Y	88					113
12	48856	X	43680	-0-	-5176	-0-	43569	2	111	9	Y	101	185	1	5	8	24
01	47399	X	43025	-0-	-4374	-0-	42948	2	77	9	Y	70	6	8			88
02	42728	X	37738	-0-	-4990	-0-	37632	2	106	9	Y	96	2	8			182
03	46438	X	41533	-0-	-4905	-0-	41446	2	87	9	Y	79	181	1	3	8	77

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
10	40176	X	1498	-0-	-38678	-0-	1494	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	38880	X	11343	-0-	-27537	-0-	11181	2	162	9	Y	147					147
12	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18042	2	277	9	Y	252	198	1	54	8	147
01	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14447	2	316	9	Y	287	354	1	40	8	40
02	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17645	2	285	9	Y	259	193	1	9	8	97
03	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	24271	2	447	9	Y	406	374	1	16	8	113

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
10	41633	X	39839	-0-	-1794	-0-	39491	2	348	9	Y	316	371	1	15	8	57
11	41130	X	38406	-0-	-2724	-0-	38084	2	322	9	Y	293	190	1			160
12	44144	X	40550	-0-	-3594	-0-	40106	2	444	9	Y	404	366	1	8	8	190
01	44144	X	37749	-0-	-6395	-0-	37437	2	312	9	Y	284	417	1	9	8	48
02	39872	X	30619	-0-	-9253	-0-	30362	2	257	9	Y	234	212	1	2	8	68
03	40548	X	34109	-0-	-6439	-0-	33720	2	389	9	Y	354	188	1	4	8	230

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
10	22382	X	20139	-0-	-2243	-0-	19850	2	289	9	Y	263	188	1	2	8	220
11	21360	X	18923	-0-	-2437	-0-	18684	2	239	9	Y	217	377	1			60
12	21359	X	19660	-0-	-1699	-0-	19400	2	260	9	Y	236	190	1	3	8	103
01	21359	X	19593	-0-	-1766	-0-	19300	2	293	9	Y	266	188	1	4	8	177
02	18900	X	17210	-0-	-1690	-0-	16970	2	240	9	Y	218	366	1	1	8	28
03	20150	X	18658	-0-	-1492	-0-	18418	2	240	9	Y	218	184	1	2	8	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL 'B' AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294960 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8837 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48794	X	40210	-0-	-8584	-0-	39825	2	385	9	Y	350	180	1	25	8	145
11	46440	X	40983	-0-	-5457	-0-	40729	2	254	9	Y	231	183	1			193
12	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	42644	2	312	9	Y	284	382	1	23	8	72
01	44310	X	44310	-0-	-0-	-0-	43973	2	337	9	Y	306	197	1	23	8	158
02	38248	X	37839	-0-	-409	-0-	37607	2	232	9	Y	211	213	1	6	8	150
03	42966	X	42228	-0-	-738	-0-	42037	2	191	9	Y	174	182	1	10	8	132

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
10	45043	X	8227	-0-	-36816	-0-	138	1	7937	2	Y	138	13	8			125
							152	9									
11	42390	X	25171	-0-	-17219	-0-	24993	2	178	9	Y	162	180	1			107
12	29043	X	29043	-0-	-0-	-0-	28783	2	260	9	Y	236	186	1	30	8	127
01	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	29585	2	343	9	Y	312	383	1	30	8	26
02	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	26029	2	265	9	Y	241	196	1	6	8	65
03	32132	X	32132	-0-	-0-	-0-	31713	2	419	9	Y	381	405	1	11	8	30

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
10	52266	X	46258	-0-	-6008	-0-	46215	2	43	9	Y	39	185	1	2	8	20
11	50580	X	44027	-0-	-6553	-0-	43897	2	130	9	Y	118					138
12	51739	X	43821	-0-	-7918	-0-	43723	2	98	9	Y	89	189	1	3	8	35
01	49445	X	42194	-0-	-7251	-0-	42093	2	101	9	Y	92	4	8			123
02	43316	X	38649	-0-	-4667	-0-	38561	2	88	9	Y	80	1	8			202
03	46252	X	40235	-0-	-6017	-0-	40129	2	106	9	Y	96	184	1	2	8	112

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
10	43710	X	34952	-0-	-8758	-0-	34896	2	56	9	Y	51	175	1	6	8	95
11	41910	X	32297	-0-	-9613	-0-	32262	2	35	9	Y	32	60	1			67
12	42036	X	34426	-0-	-7610	-0-	34382	2	44	9	Y	40	10	8			97
01	38657	X	33505	-0-	-5152	-0-	33453	2	52	9	Y	47	12	8			132
02	33572	X	28437	-0-	-5135	-0-	28401	2	36	9	Y	33	3	8			162
03	34937	X	28662	-0-	-6275	-0-	28594	2	68	9	Y	62	187	1	5	8	32

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
10	47895	X	44282	-0-	-3613	-0-	44193	2	89	9	Y	81	4	8			190
11	46350	X	42192	-0-	-4158	-0-	42115	2	77	9	Y	70	123	1			137
12	46996	X	41486	-0-	-5510	-0-	41402	2	84	9	Y	76	171	1	5	8	37
01	46531	X	40540	-0-	-5991	-0-	40450	2	90	9	Y	82	6	8			113
02	41048	X	35726	-0-	-5322	-0-	35652	2	74	9	Y	67	2	8			178
03	44268	X	38726	-0-	-5542	-0-	38628	2	98	9	Y	89	186	1	3	8	78

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
10	117428	X	57790	-0-	-59638	-0-	57496	2	294	9	Y	267	372	1	11	8	82
11	58710	X	54381	-0-	-4329	-0-	54159	2	222	9	Y	202	186	1			98
12	57939	X	54534	-0-	-3405	-0-	54251	2	283	9	Y	257	199	1	14	8	142
01	57784	X	53944	-0-	-3840	-0-	53699	2	245	9	Y	223	181	1	17	8	167
02	52192	X	47653	-0-	-4539	-0-	47473	2	180	9	Y	164	179	1	4	8	148
03	57784	X	51398	-0-	-6386	-0-	51185	2	213	9	Y	194	192	1	8	8	142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297039 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8724 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157169	X	98890	-0-	-58279	-0-	93603	2	5287	9	Y	4806	5019	1	20	8	39
11	86880	X	77510	-0-	-9370	-0-	73899	2	3611	9	Y	3283	3125	1			197
12	89776	X	73562	-0-	-16214	-0-	70497	2	3065	9	Y	2786	2775	1	28	8	180
01	89776	X	68280	-0-	-21496	-0-	65739	2	2541	9	Y	2310	2356	1	22	8	112
02	81088	X	57978	-0-	-23110	-0-	56012	2	1966	9	Y	1787	1740	1	6	8	153
03	89776	X	58532	-0-	-31244	-0-	56651	2	1881	9	Y	1710	1752	1	8	8	103

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
10	184259	X	116366	-0-	-67893	-0-	109097	2	7269	9	Y	6608	6722	1	41	8	57
11	105900	X	102123	-0-	-3777	-0-	97328	2	4795	9	Y	4359	4276	1			140
12	88969	X	88969	-0-	-0-	-0-	85133	2	3836	9	Y	3487	3386	1	27	8	214
01	80330	X	80330	-0-	-0-	-0-	77226	2	3104	9	Y	2822	2917	1	22	8	97
02	67621	X	67621	-0-	-0-	-0-	65214	2	2407	9	Y	2188	2162	1	5	8	118
03	69605	X	69605	-0-	-0-	-0-	67100	2	2505	9	Y	2277	2156	1	9	8	230

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
10	174212	X	105488	-0-	-68724	-0-	100740	2	4748	9	Y	4316	4191	1	52	8	223
11	96840	X	85860	-0-	-10980	-0-	82726	2	3134	9	Y	2849	2884	1			188
12	100068	X	78112	-0-	-21956	-0-	75459	2	2653	9	Y	2412	2416	1	44	8	140
01	100068	X	71785	-0-	-28283	-0-	69537	2	2248	9	Y	2044	1959	1	42	8	183
02	90384	X	59996	-0-	-30388	-0-	58320	2	1676	9	Y	1524	1565	1	10	8	132
03	100068	X	61478	-0-	-38590	-0-	59865	2	1613	9	Y	1466	1369	1	16	8	213

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
10	143337	X	79769	-0-	-63568	-0-	77021	2	2748	9	Y	2498	2488	1	35	8	153
11	75300	X	68478	-0-	-6822	-0-	66556	2	1922	9	Y	1747	1732	1			168
12	77810	X	63478	-0-	-14332	-0-	61741	2	1737	9	Y	1579	1524	1	44	8	179
01	77810	X	58518	-0-	-19292	-0-	56850	2	1668	9	Y	1516	1570	1	38	8	87
02	72044	X	49789	-0-	-22255	-0-	48496	2	1293	9	Y	1175	1170	1	9	8	83
03	79763	X	51393	-0-	-28370	-0-	49924	2	1469	9	Y	1335	1181	1	14	8	223

FORMAN-FORTENBERRY B AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297139 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	135738	X	73465	-0-	-62273	-0-	70683	2	2782	9	Y	2529	2497	1	26	8	274
11	72060	X	68670	-0-	-3390	-0-	66739	2	1931	9	Y	1755	1939	1			90
12	74462	X	62263	-0-	-12199	-0-	60394	2	1869	9	Y	1699	1568	1	35	8	186
01	74462	X	57173	-0-	-17289	-0-	55720	2	1453	9	Y	1321	1341	1	28	8	138
02	66360	X	29428	-0-	-36932	-0-	28668	2	760	9	Y	691	778	1	3	8	48
03	73470	X	52457	-0-	-21013	-0-	51228	2	1229	9	Y	1117	941	1	24	8	200

FORMAN-FORTENBERRY B AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297204 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ENIS AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297933 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9046 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86583	X	28153	-0-	-58430	-0-	27975	2	178	9	N	162	185	1	4	8	138
11	83790	X	25874	-0-	-57916	-0-	25672	2	202	9	N	184	182	1			140
*12	42501	X	25811	-0-	-16690	-0-	25511	2	300	9	Y	273	205	1	5	8	203
*01	28923	X	26585	-0-	-2338	-0-	26318	2	267	9	Y	243	394	1	6	8	46
*02	25424	X	23186	-0-	-2238	-0-	22964	2	222	9	Y	202	1	8			247
03	28148	X	25116	-0-	-3032	-0-	24882	2	234	9	Y	213	357	1	3	8	100

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
10	73439	X	64146	-0-	-9293	-0-	63870	2	276	9	N	251	385	1			48
11	71070	X	57951	-0-	-13119	-0-	57772	2	179	9	N	163					211
*12	60174	X	60174	-0-	-0-	-0-	59983	2	191	9	Y	174	200	1	9	8	176
*01	58985	X	58985	-0-	-0-	-0-	58833	2	152	9	Y	138	179	1	10	8	125
*02	53240	X	53240	-0-	-0-	-0-	53096	2	144	9	Y	131	3	8			253
03	57003	X	57003	-0-	-0-	-0-	56836	2	167	9	Y	152	357	1	8	8	40

LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

								EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

								EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

									EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

								EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 500827
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHEN MANN WELL #: 2 RRCID -> 290614 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4238 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

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
10	2511	X	1039	-0-	-1472	-0-	1039	2			N	-0-					107
11	2430	X	1323	-0-	-1107	-0-	1323	2			N	-0-					107
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					107
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					107
02	1232	N	710	-0-	-522	-0-	710	2			N	-0-					107
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					107

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					11
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					11
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					11
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					11
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					11
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					80
11	5550	X	5341	-0-	-209	-0-	5329	2	12	9	N	11					91
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					91
01	5735	X	4230	-0-	-1505	-0-	4230	2			N	-0-					91
02	5516	X	5369	-0-	-147	-0-	5362	2	7	9	N	6					97
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					97

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	3705	-0-	-1224	-0-	3705	2			N	-0-					112
11	4770	X	116	-0-	-4654	-0-	116	2			N	-0-					112
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					112
01	4681	X	159	-0-	-4522	-0-	159	2			N	-0-					112
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					112
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					112

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
10	8556	X	8050	-0-	-506	-0-	8028	2	22	9	N	20					87
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	7920	2	127	9	N	115	164	1			38
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					38
01	8339	X	7235	-0-	-1104	-0-	7235	2			N	-0-					38
02	7532	X	5996	-0-	-1536	-0-	5974	2	22	9	N	20					58
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					58

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
10	9827	X	8067	-0-	-1760	-0-	8045	2	22	9	N	20					110
11	10230	X	7741	-0-	-2489	-0-	7741	2			N	-0-					110
12	10571	X	8113	-0-	-2458	-0-	8113	2			N	-0-					110
01	10571	X	7235	-0-	-3336	-0-	7235	2			N	-0-					110
02	7532	X	5997	-0-	-1535	-0-	5975	2	22	9	N	20					130
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					130

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
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1484	2	4	9	N	4					154
11	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1387	2	7	9	N	6					160
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2047	2	4	9	N	4					164
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					164
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					164
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					164

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
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7436	2	11	9	N	10					45
11	8220	X	5079	-0-	-3141	-0-	5073	2	6	9	N	5					50
12	8494	X	5863	-0-	-2631	-0-	5852	2	11	9	N	10					60
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8479	2	11	9	N	10					70
02	6776	X	6649	-0-	-127	-0-	6638	2	11	9	N	10					80
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3652	-0-	-471	-0-	3652	2			N	-0-					175
11	3990	X	1626	-0-	-2364	-0-	1582	2	44	9	N	40					215
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3749	2	24	9	N	22	190	1			47
01	3038	X	2012	-0-	-1026	-0-	2012	2			N	-0-					47
02	3304	X	951	-0-	-2353	-0-	860	2	91	9	N	83					130
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					130

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
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					114
11	3360	X	3356	-0-	-4	-0-	3356	2			N	-0-					114
12	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	2872	2			N	-0-					114
01	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3443	2			N	-0-					114
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					114
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					27
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					27
12	7006	X	6084	-0-	-922	-0-	6061	2	23	9	N	21					48
01	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	6776	2			N	-0-					48
02	6328	X	1155	-0-	-5173	-0-	1155	2			N	-0-					48
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					48

MDM ENERGY, INC. 556516
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					111
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					111
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1					112
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					112
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					112
03	248	N	109	-0-	-139	-0-	108	2	1	9	N	1					113

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	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
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

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
10	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
11	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
12	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
01	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
02	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
*03	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	21622	2			N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					83
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					12
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	6					18
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					18
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					18
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					18
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					18
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	6					24
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					24
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-	24	1			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-

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
10	1144	N	488	-0-	-656	-0-	488	2			Y	-0-					66
11	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			Y	-0-					66
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					66
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-	20	1			46
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					46
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-	41	1	5	5	-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	205	2	12	9	Y	11	89	1			20
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	192	2	9	9	Y	8					28
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					28
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					28
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					28
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					28

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					61
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					61
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

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
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1684	-0-	-248	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 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
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	486	2	9	9	Y	8					8
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	452	2	22	9	Y	20					28
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	466	2	9	9	Y	8					36
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	446	2	8	9	Y	7					43
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	400	2	8	9	Y	7					50
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					50

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	57	-0-	-563	-0-	57	2			N	-0-					58
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					58
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					58
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					58
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					58
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	58	1			-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2624	-0-	-226	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2502	-0-	-606	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2024

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	376	2	19	9	N	17					43
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					43
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					43
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2					45
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					45
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	6	9	N	5	2	8			48

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2026	2	21	9	N	19	1	8			76
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1891	2	22	9	N	20	80	1	1	8	15
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1905	2	23	9	N	21					36
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					40
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					40
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					41

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2435	2	20	9	N	18	1	8			85
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	N	8					93
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2540	2	19	9	N	17	39	1	5	8	66
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1699	2	19	9	N	17	3	8			80
02	1456	N	873	-0-	-583	-0-	853	2	20	9	N	18	8	8			90
03	1612	N	808	-0-	-804	-0-	796	2	12	9	N	11	1	8			100

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

10	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	3			N	-0-					64
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1					65
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					65
01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	3			N	-0-					65
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					65
03	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	1858	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	924	N	794	-0-	-130	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					115
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					115
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					115
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					115
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					115
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					115

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					102
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					102
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					102
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					102
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					137
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					137
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					137
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					137
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					137
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					137

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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

C. P. CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 291041 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5733 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
11	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	19030	2			N	-0-					-0-
12	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
01	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14082	-0-	-786	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	19968	-0-	-942	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	20211	-0-	-1396	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	18747	-0-	-2860	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	15151	-0-	-4365	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					-0-

PTT PREMIER TRADING AND TRAN LLC 682089
TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
*02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	30	1	5335	2	N	-0-					-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	14	1	4957	2	N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	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

10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

10	2263	X	1925	-0-	-338	-0-	199	1	1726	2	N	-0-					-0-
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	121	1	3014	2	N	-0-					-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	104	1	4606	2	N	-0-					-0-
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	103	1	4416	2	N	-0-					-0-
*02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	161	1	3004	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	322	-0-	-3367	-0-	28	1	294	2	N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	3842	-0-	3842	3842	3842	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4528	-0-	4528	8370	4528	2			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SITZ-DOYLE WELL #: RRCID -> 296003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7000 - 12404

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2387	N	2138	-0-	-249	-0-	2138	2			Y	-0-					65
11	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			Y	-0-					65
12	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	1646	2			Y	-0-					65
01	2139	N	1304	-0-	-835	-0-	1304	2			Y	-0-					65
02	1904	N	1178	-0-	-726	-0-	1178	2			Y	-0-					65
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1523	2	6	9	Y	5					70

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
10	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	713	1	2097	2	N	-0-					128
11	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	690	1	2167	2	N	-0-					128
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	713	1	2438	2	N	-0-					128
01	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	713	1	2015	2	N	20					148
							22	9									
02	2660	X	2025	-0-	-635	-0-	644	1	1359	2	N	20					168
							22	9									
03	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	713	1	2378	2	N	20					188
							22	9									

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1429	-0-	-586	-0-	713	1	690	2	Y	24	4	8			60
							26	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	690	1	1567	2	Y	-0-					60
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	713	1	1521	2	Y	-0-					60
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	707	1	1032	2	Y	10	70	1			-0-
							11	9									
02	2100	N	1742	-0-	-358	-0-	644	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	713	1	1650	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	3944	2	11	9	Y	10					27
11	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	3796	2	14	9	Y	13					40
12	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	3889	2	24	9	Y	22					62
01	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3791	2	29	9	Y	26	76	1			12
02	3640	X	3181	-0-	-459	-0-	3151	2	30	9	Y	27					39
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3852	2	17	9	Y	15					54

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	713	1	4094	2	Y	-0-					47
11	3960	X	3182	-0-	-778	-0-	690	1	2484	2	Y	7					54
							8	9									
12	8525	X	3533	-0-	-4992	-0-	713	1	2813	2	Y	6					60
							7	9									
01	7533	X	3185	-0-	-4348	-0-	713	1	2463	2	Y	8					68
							9	9									
02	6160	X	3051	-0-	-3109	-0-	644	1	2398	2	Y	8					76
							9	9									
03	4805	X	2834	-0-	-1971	-0-	713	1	2112	2	Y	8					84
							9	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	713	1	1579	2	Y	20					95
							22	9									
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	690	1	1601	2	Y	-0-					95
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	713	1	1546	2	Y	22					117
							24	9									
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	713	1	1132	2	Y	-0-					117
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	644	1	1111	2	Y	-0-					117
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	713	1	1318	2	Y	-0-					117

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
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	713	1	1597	2	Y	13					207
							14	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	690	1	1170	2	Y	11					218
							12	9									
12	2201	X	1827	-0-	-374	-0-	713	1	1100	2	Y	13					231
							14	9									
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	713	1	2345	2	Y	5	203	1			33
							6	9									
02	2100	X	2052	-0-	-48	-0-	644	1	1408	2	Y	-0-					33
03	2325	X	2029	-0-	-296	-0-	713	1	1316	2	Y	-0-					33

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	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

10	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1372	2	41	9	Y	37					37
11	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1303	2	3	9	Y	3					40
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1590	2	10	9	Y	9					49
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1715	2	15	9	Y	14					63
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	Y	5					68
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	Y	10	78	1			-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

10	2852	X	2605	-0-	-247	-0-	2603	2	2	9	Y	2					90
11	2760	X	2354	-0-	-406	-0-	2350	2	4	9	Y	4					94
12	2728	X	2427	-0-	-301	-0-	2424	2	3	9	Y	3					97
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2932	2	6	9	Y	5					102
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2612	2	8	9	Y	7					109
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2956	2	1	9	Y	1					110

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	868	1	3710	2	N	-0-					89
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	840	1	1828	2	N	-0-					89
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	868	1	1871	2	N	-0-					89
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	868	1	1799	2	N	25					114
							28	9									
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	784	1	1541	2	N	14					128
							15	9									
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	868	1	1683	2	N	14					142
							15	9									

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
10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	713	1	2153	2	Y	-0-					28
11	2610	N	2308	-0-	-302	-0-	690	1	1618	2	Y	-0-					28
12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	713	1	1983	2	Y	-0-					28
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	713	1	2000	2	Y	-0-					28
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	644	1	1940	2	Y	-0-					28
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	713	1	2158	2	Y	98					126
							108	9									

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
10	3162	X	1296	-0-	-1866	-0-	1288	2	8	9	Y	7					98
11	1950	X	1861	-0-	-89	-0-	1853	2	8	9	Y	7					105
12	2015	X	1850	-0-	-165	-0-	1840	2	10	9	Y	9					114
01	2015	X	1132	-0-	-883	-0-	1120	2	12	9	Y	11					125
02	1736	X	1304	-0-	-432	-0-	1293	2	11	9	Y	10					135
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2736	2	3	9	Y	3					138

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	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
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	279	1	1208	2	N	53	74	1			7
							58	9									
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	270	1	1320	2	N	-0-					7
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	279	1	1424	2	N	-0-					7
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	279	1	1262	2	N	-0-					7
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	252	1	1290	2	N	-0-					7
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	279	1	1912	2	N	-0-					7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	588	1	4540	2	Y	-0-					193
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	569	1	5045	2	Y	-0-					193
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	588	1	4895	2	Y	13					206
							14	9									
01	5115	X	5067	-0-	-48	-0-	588	1	4479	2	Y	-0-					206
02	5236	X	4940	-0-	-296	-0-	531	1	4368	2	Y	37	178	1			65
							41	9									
03	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	588	1	4952	2	Y	6					71
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	713	1	2446	2	N	-0-					29
11	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	690	1	2335	2	N	-0-					29
12	3193	X	3078	-0-	-115	-0-	713	1	2365	2	N	-0-					29
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	713	1	2623	2	N	-0-					29
02	2884	X	2721	-0-	-163	-0-	644	1	2077	2	N	-0-					29
03	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	713	1	2264	2	N	-0-					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	466	1	3	9	Y	3					222
11	480	X	451	-0-	-29	-0-	451	1			Y	-0-					222
12	496	X	466	-0-	-30	-0-	466	1			Y	-0-					222
01	496	X	466	-0-	-30	-0-	466	1			Y	-0-					222
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					222
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	466	1	136	2	Y	14					236
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	713	1	760	2	Y	-0-					99
11	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	690	1	741	2	Y	-0-					99
12	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	713	1	554	2	Y	-0-	92	1			7
01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	713	1	497	2	Y	13					20
							14	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	644	1	710	2	Y	11					31
							12	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	713	1	817	2	Y	-0-					31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-					74

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4592	-0-	-461	-0-	713	1	3870	2	N	8					156
							9	9									
11	4890	X	4509	-0-	-381	-0-	690	1	3819	2	N	-0-					156
12	5053	X	3653	-0-	-1400	-0-	713	1	2933	2	N	6	2	8			160
							7	9									
01	5053	X	3885	-0-	-1168	-0-	713	1	3161	2	N	10					170
							11	9									
02	4564	X	3956	-0-	-608	-0-	644	1	3306	2	N	5					175
							6	9									
03	4650	X	3664	-0-	-986	-0-	713	1	2948	2	N	3					178
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5150	2	31	9	Y	28					80
11	5220	X	5114	-0-	-106	-0-	5058	2	56	9	Y	51					131
12	5394	X	5193	-0-	-201	-0-	5150	2	43	9	Y	39	170	1			-0-
01	5394	X	5063	-0-	-331	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4554	-0-	-206	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5123	2	176	9	Y	160	160	1			-0-

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
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2152	2	13	9	Y	12					110
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2074	2	13	9	Y	12					122
12	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2129	2	14	9	Y	13					135
01	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2088	2	7	9	Y	6					141
02	1960	N	1880	-0-	-80	-0-	1862	2	18	9	Y	16					157
03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2075	2	20	9	Y	18					175

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
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	279	1	1277	2	Y	22	89	1			-0-
							24	9									
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	270	1	1312	2	Y	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	279	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	279	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	252	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	279	1	974	2	Y	-0-					-0-

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
10	5456	X	4788	-0-	-668	-0-	713	1	4056	2	N	17					202
							19	9									
11	5130	X	3643	-0-	-1487	-0-	690	1	2924	2	N	26	2	8			226
							29	9									
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	713	1	5509	2	N	9	2	8			233
							10	9									
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	713	1	4756	2	N	144	194	1			183
							158	9									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	644	1	3812	2	N	22					205
							24	9									
03	5456	X	4751	-0-	-705	-0-	713	1	4015	2	N	21					226
							23	9									

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	263	1	3489	2	N	-0-					166
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	254	1	3617	2	N	-0-					166
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	263	1	3392	2	N	-0-					166
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	263	1	3459	2	N	45					211
							50	9									
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	237	1	3983	2	N	12	176	1			47
							13	9									
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	263	1	3479	2	N	5					52
							6	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
10	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2415	2	12	9	Y	11					43
11	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	2371	2	15	9	Y	14					57
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2406	2	10	9	Y	9					66
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					66
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					66
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					66

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
10	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	713	1	3296	2	N	30					100
							33	9									
11	3960	X	3783	-0-	-177	-0-	690	1	3041	2	N	47					147
							52	9									
12	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	713	1	3000	2	N	30					177
							33	9									
01	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	713	1	2991	2	N	-0-					177
02	3640	X	3333	-0-	-307	-0-	644	1	2689	2	N	-0-					177
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	713	1	4500	2	N	-0-					177

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
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6313	2	7	9	Y	6					70
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			Y	-0-					70
12	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	6141	2			Y	-0-					70
01	6355	X	6158	-0-	-197	-0-	6154	2	4	9	Y	4					74
02	5740	X	5500	-0-	-240	-0-	5500	2			Y	-0-					74
03	6324	X	6057	-0-	-267	-0-	6057	2			Y	-0-					74

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
10	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	403	1	3261	2	N	2	88	1			106
							2	9									
11	3690	X	3544	-0-	-146	-0-	390	1	3154	2	N	-0-					106
12	3813	X	3293	-0-	-520	-0-	403	1	2890	2	N	-0-					106
01	3813	X	2630	-0-	-1183	-0-	403	1	2227	2	N	-0-					106
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	364	1	3219	2	N	6					112
							7	9									
03	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	403	1	3069	2	N	2					114
							2	9									

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
10	5115	X	4969	-0-	-146	-0-	4969	2			Y	-0-					37
11	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	4762	2			Y	-0-					37
12	5115	X	4912	-0-	-203	-0-	4912	2			Y	-0-					37
01	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	4866	2			Y	-0-					37
02	4508	X	4344	-0-	-164	-0-	4344	2			Y	-0-					37
03	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	4830	2			Y	-0-					37

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
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	899	1	1659	2	Y	-0-					163
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	870	1	2957	2	Y	-0-					163
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	899	1	2041	2	Y	-0-					163
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	899	1	2952	2	Y	-0-					163
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	812	1	2597	2	Y	55	180	1			38
							61	9									
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	899	1	1394	2	Y	-0-					38

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
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	450	1	5639	2	Y	1					115
							1	9									
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	436	1	5749	2	Y	-0-					115
12	6696	X	6285	-0-	-411	-0-	450	1	5835	2	Y	-0-					115
01	6076	X	6057	-0-	-19	-0-	450	1	5556	2	Y	46					161
							51	9									
02	5768	X	4932	-0-	-836	-0-	407	1	4492	2	Y	30					191
							33	9									
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	450	1	5968	2	Y	15					206
							17	9									

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

10	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			Y	-0-					-0-
11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			Y	-0-					-0-
12	11160	X	10556	-0-	-604	-0-	10556	2			Y	-0-					-0-
01	10726	X	8639	-0-	-2087	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
02	9268	X	7361	-0-	-1907	-0-	7361	2			Y	-0-					-0-
03	10571	X	8114	-0-	-2457	-0-	8114	2			Y	-0-					-0-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					80
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					80
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	496	1	206	9	Y	187	175	1			92
01	496	X	487	-0-	-9	-0-	487	1			Y	-0-					92
02	448	X	403	-0-	-45	-0-	403	1			Y	-0-					92
03	713	X	496	-0-	-217	-0-	496	1			Y	-0-					92

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			Y	-0-					5
11	6510	X	3853	-0-	-2657	-0-	3853	2			Y	-0-					5
12	8370	X	2952	-0-	-5418	-0-	2952	2			Y	-0-					5
01	8370	X	2311	-0-	-6059	-0-	2311	2			Y	-0-					5
02	7308	X	1902	-0-	-5406	-0-	1902	2			Y	-0-					5
03	7781	X	1841	-0-	-5940	-0-	1841	2			Y	-0-					5

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
10	496	X	454	-0-	-42	-0-	454	1			Y	-0-					10
11	480	X	453	-0-	-27	-0-	444	1	9	2	Y	-0-					10
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	492	1	225	2	Y	-0-					10
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	473	1	206	2	Y	-0-					10
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	448	1	116	2	Y	-0-					10
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	496	1	110	2	Y	-0-					10

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	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
10	5673	X	284	-0-	-5389	-0-	284	1			Y	-0-					90
11	5490	X	468	-0-	-5022	-0-	468	1			Y	-0-					90
12	682	X	587	-0-	-95	-0-	587	1			Y	-0-					90
01	651	X	580	-0-	-71	-0-	580	1			Y	-0-					90
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					90
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					90

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					34
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					34
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					34
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	4340	X	2528	-0-	-1812	-0-	225	1	2303	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	1468	-0-	-2732	-0-	217	1	1251	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3426	-0-	-542	-0-	224	1	3202	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	2794	-0-	-1174	-0-	212	1	2582	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	439	-0-	-2221	-0-	116	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	134	-0-	-3307	-0-	134	1			Y	-0-					-0-

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
10	5239	X	2468	-0-	-2771	-0-	232	1	2236	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	2393	-0-	-2677	-0-	224	1	2169	2	Y	-0-					-0-
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	231	1	2639	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	222	1	2308	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1680	-0-	-840	-0-	157	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	200	1	4982	2	Y	-0-					-0-

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
10	5177	X	911	-0-	-4266	-0-	911	2			Y	-0-					61
11	5010	X	327	-0-	-4683	-0-	327	2			Y	-0-					61
12	992	X	849	-0-	-143	-0-	849	2			Y	-0-					61
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					61
02	812	X	673	-0-	-139	-0-	673	2			Y	-0-					61
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					61

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

10	1488 X	12	-0-	-1476	-0-	12	2			Y	-0-					61
11	1440 X	588	-0-	-852	-0-	521	1	67	2	Y	-0-					61
12	1116 X	509	-0-	-607	-0-	509	1			Y	-0-					61
01	527 X	296	-0-	-231	-0-	296	1			Y	-0-					61
02	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	536	1	2244	2	Y	-0-					61
03	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	682	1	3766	2	Y	-0-					61

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

10	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	225	1	7078	2	Y	-0-					46
11	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	217	1	6082	2	Y	-0-					46
12	7099 X	5456	-0-	-1643	-0-	224	1	5232	2	Y	-0-					46
01	7099 X	2184	-0-	-4915	-0-	215	1	1969	2	Y	-0-					46
02	6412 X	150	-0-	-6262	-0-	150	1			Y	-0-					46
03	7099 X	4170	-0-	-2929	-0-	194	1	3976	2	Y	-0-					46

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	496	1	5066	2	Y	-0-			-0-
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	480	1	4646	2	Y	-0-			-0-
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	475	1	5302	2	Y	-0-			-0-
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	438	1	3895	2	Y	-0-			-0-
02	3388	X	195	-0-	-3193	-0-	195	1			Y	-0-			-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26			63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	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
10	7781	X	7353	-0-	-428	-0-	7343	2	10	9	Y	9					183
11	7470	X	7264	-0-	-206	-0-	7257	2	7	9	Y	6					189
12	7657	X	7554	-0-	-103	-0-	7548	2	6	9	Y	5	1	8			193
01	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	7408	2	7	9	Y	6	186	1			13
02	6776	X	5294	-0-	-1482	-0-	5288	2	6	9	Y	5					18
03	7564	X	976	-0-	-6588	-0-	976	2			Y	-0-					18

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
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					89
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					89
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					89
01	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2			N	-0-					89
02	3192	X	2369	-0-	-823	-0-	2369	2			N	-0-					89
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					89

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
10	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	5303	2			Y	-0-					76
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					76
12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5646	2	1	9	Y	1					77
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5694	2	13	9	Y	12					89
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4711	2	34	9	Y	31					120
03	4929	X	4212	-0-	-717	-0-	4212	2			Y	-0-					120

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1551	X	341	-0-	-1210	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			Y	-0-					-0-
01	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	1			Y	-0-					-0-
02	280	N	98	-0-	-182	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	1			Y	-0-					-0-

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
10	1626	X	337	-0-	-1289	-0-	337	1			Y	-0-					209
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	1			Y	-0-					209
12	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	1			Y	-0-					209
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	1			Y	-0-					209
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	168	1			Y	-0-					209
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	1			Y	-0-					209

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
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	681	1	5254	2	Y	229	159	1			94
							252	9									
11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	628	1	4689	2	Y	-0-					94
12	5518	X	5122	-0-	-396	-0-	678	1	4232	2	Y	193	190	1			97
							212	9									
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	682	1	6233	2	Y	-0-					97
02	4984	X	4809	-0-	-175	-0-	565	1	4072	2	Y	156	193	1			60
							172	9									
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	682	1	5716	2	Y	98					158
							108	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-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
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	491	1	4251	2	N	-0-					90
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	471	1	3044	2	N	-0-					90
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	487	1	2334	2	N	-0-					90
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	496	1	1688	2	N	-0-					90
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	440	1	2843	2	N	-0-					90
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	485	1	2886	2	N	-0-					90

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
10	4309	X	3900	-0-	-409	-0-	494	1	3406	2	N	-0-					41
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	449	1	3956	2	N	-0-					41
12	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	494	1	3480	2	N	-0-					41
01	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	496	1	3179	2	N	-0-					41
02	4116	X	3264	-0-	-852	-0-	430	1	2834	2	N	-0-					41
03	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	496	1	3402	2	N	-0-					41

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
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	558	1	3697	2	N	12					12
							13	9									
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	540	1	3556	2	N	-0-					12
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	558	1	3691	2	N	3					15
							3	9									
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	558	1	3742	2	N	-0-					15
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	504	1	2831	2	N	-0-					15
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	558	1	4474	2	N	-0-					15

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	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
10	2635	X	899	-0-	-1736	-0-	899	1			Y	-0-					57
11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	870	1	344	2	Y	-0-					57
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
02	1120	X	812	-0-	-308	-0-	812	1			Y	-0-					57
03	1240	X	899	-0-	-341	-0-	899	1			Y	-0-					57

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	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
10	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	3773	2			N	-0-					87
11	3900	X	3751	-0-	-149	-0-	3751	2			N	-0-					87
12	3937	X	3230	-0-	-707	-0-	3230	2			N	-0-					87
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					87
02	3500	X	3318	-0-	-182	-0-	3318	2			N	-0-					87
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					87

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	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
10	6572	X	5973	-0-	-599	-0-	5965	2	8	9	Y	7					119
11	6720	X	5529	-0-	-1191	-0-	5520	2	9	9	Y	8					127
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					127
01	6169	X	2784	-0-	-3385	-0-	2780	2	4	9	Y	4					131
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6726	2	15	9	Y	14					145
03	5983	X	4279	-0-	-1704	-0-	4269	2	10	9	Y	9					154

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
10	4154	X	3660	-0-	-494	-0-	318	1	3342	2	Y	-0-					39
11	4260	X	3651	-0-	-609	-0-	317	1	3334	2	Y	-0-					39
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	263	1	5444	2	Y	-0-					39
01	4402	X	210	-0-	-4192	-0-	210	1			Y	-0-					39
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	234	1	4172	2	Y	-0-					39
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	250	1	6383	2	Y	-0-					39

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	317	1	4030	2	Y	-0-					107
11	2820	X	966	-0-	-1854	-0-	322	1	644	2	Y	-0-					107
12	4092	X	264	-0-	-3828	-0-	264	1			Y	-0-					107
01	4092	X	202	-0-	-3890	-0-	202	1			Y	-0-					107
02	3696	X	249	-0-	-3447	-0-	249	1			Y	-0-					107
03	4092	X	473	-0-	-3619	-0-	341	1	132	2	Y	-0-					107

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8811	-0-	-55	-0-	8797	2	14	9	N	13	75	1			45
11	8580	X	8545	-0-	-35	-0-	8530	2	15	9	N	14					59
12	8866	X	8755	-0-	-111	-0-	8741	2	14	9	N	13					72
01	8835	X	8520	-0-	-315	-0-	8499	2	21	9	N	19					91
02	7980	X	7616	-0-	-364	-0-	7604	2	12	9	N	11					102
03	8835	X	8164	-0-	-671	-0-	8143	2	21	9	N	19					121

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3369	-0-	269	269	713	1	2627	2	N	26					202
							29	9									
11	3000	N	3104	-0-	104	373	690	1	2414	2	N	-0-					202
12	3100	N	3197	-0-	97	470	713	1	2484	2	N	-0-					202
01	3242	X	2772	-0-	-470	-0-	713	1	2059	2	N	-0-					202
02	2660	X	1132	-0-	-1528	-0-	644	1	488	2	N	-0-					202
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	713	1	2535	2	N	-0-					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4586	-0-	-312	-0-	4586	2			N	-0-					34
11	4740	X	4421	-0-	-319	-0-	4403	2	18	9	N	16					50
12	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	4787	2	12	9	N	11					61
01	4743	X	4525	-0-	-218	-0-	4503	2	22	9	N	20					81
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4161	2	18	9	N	16					97
03	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	4746	2	1	9	N	1					98

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	4105	2	15	9	N	14					114
11	4500	X	3009	-0-	-1491	-0-	2988	2	21	9	N	19					133
12	4650	X	3143	-0-	-1507	-0-	3143	2			N	-0-					133
01	4650	X	2579	-0-	-2071	-0-	2578	2	1	9	N	1					134
02	3724	X	3543	-0-	-181	-0-	3543	2			N	-0-					134
03	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	2			N	-0-					134

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	713	1	4863	2	Y	-0-					80
11	6390	X	4884	-0-	-1506	-0-	690	1	4193	2	Y	1	74	1			7
							1	9									
12	6076	X	4083	-0-	-1993	-0-	713	1	3370	2	Y	-0-					7
01	6076	X	3023	-0-	-3053	-0-	713	1	2310	2	Y	-0-					7
02	5488	X	3484	-0-	-2004	-0-	644	1	2840	2	Y	-0-					7
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	713	1	5276	2	Y	-0-					7

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1356	-0-	-1651	-0-	1356	2			N	-0-					170
11	2910	X	1142	-0-	-1768	-0-	1138	2	4	9	N	4					174
12	2728	X	1331	-0-	-1397	-0-	1329	2	2	9	N	2					176
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3560	2	17	9	N	15					191
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					191
03	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					191

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					218
11	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	3763	2	1	9	Y	1	185	1			34
12	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			Y	-0-					34
01	3937	X	3087	-0-	-850	-0-	3087	2			Y	-0-					34
02	3556	X	2706	-0-	-850	-0-	2706	2			Y	-0-					34
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					10
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					10

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	201 11	1 9	2901	2	Y	10					105
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	230	1	2858	2	Y	-0-					105
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	264 88	1 9	3409	2	Y	80	91	1			94
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	122	1	3042	2	Y	-0-					94
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	121	1	3973	2	Y	-0-					94
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	98 1	1 9	3772	2	Y	1					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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
10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			Y	-0-					-0-
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					-0-
12	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	2244	-0-	-1564	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	1331	-0-	-2885	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5549	X	4932	-0-	-617	-0-	337	1	4595	2	Y	-0-					64
11	5370	X	307	-0-	-5063	-0-	306	1	1	9	Y	1					65
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	314	1	4591	2	Y	-0-					65
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	236	1	4447	2	Y	-0-					65
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	237	1	4290	2	Y	-0-					65
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	331	1	4825	2	Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	183	1	4553	2	Y	9					111
							10	9									
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	60	1	5195	2	Y	-0-					111
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	49	1	5995	2	Y	81	97	1			95
							89	9									
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	29	1	3838	2	Y	-0-					95
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	111	1	5580	2	Y	-0-					95
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7610	2	1	9	Y	1					96

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
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	494	1	1779	2	Y	-0-					19
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	480	1	1850	2	Y	-0-					19
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	493	1	1743	2	Y	-0-					19
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	496	1	1987	2	Y	-0-					19
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	420	1	1943	2	Y	-0-					19
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	496	1	2370	2	Y	-0-					19

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5768	-0-	-1331	-0-	1798	1	3970	2	Y	-0-					15
11	6870	X	6326	-0-	-544	-0-	1740	1	4586	2	Y	-0-					15
12	6479	X	5718	-0-	-761	-0-	1798	1	3920	2	Y	-0-					15
01	6386	X	3459	-0-	-2927	-0-	1798	1	1661	2	Y	-0-					15
02	5852	X	4116	-0-	-1736	-0-	1624	1	2492	2	Y	-0-					15
03	6479	X	5825	-0-	-654	-0-	1798	1	4027	2	Y	-0-					15

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			Y	-0-					14
11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					14
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			Y	-0-					14
01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			Y	-0-					14
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6995	2	223	9	Y	203	197	1			20
03	7750	X	7689	-0-	-61	-0-	7689	2			Y	-0-					20

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	184	-0-	-188	-0-	184	1			Y	-0-					-0-
11	630	X	198	-0-	-432	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
12	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	1			Y	-0-					-0-
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4170	-0-	1370	1370	117	1	4053	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2618	-0-	-482	888	96	1	2522	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	337	1	3737	2	Y	-0-					64
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	308	1	3205	2	Y	1					65
							1	9									
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	297	1	2087	2	Y	-0-					65
01	1674	X	1111	-0-	-563	-0-	186	1	925	2	Y	-0-					65
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	238	1	5922	2	Y	-0-					65
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	331	1	5589	2	Y	-0-					65

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	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
10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					14
11	3720	X	1819	-0-	-1901	-0-	1819	2			N	-0-					14
12	3844	X	1459	-0-	-2385	-0-	1459	2			N	-0-					14
01	3844	X	290	-0-	-3554	-0-	290	2			N	-0-					14
02	1820	X	730	-0-	-1090	-0-	730	2			N	-0-					14
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					14

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
10	7037	X	5422	-0-	-1615	-0-	5422	2			N	-0-					21
11	6810	X	4394	-0-	-2416	-0-	4394	2			N	-0-					21
12	7006	X	3639	-0-	-3367	-0-	3639	2			N	-0-					21
01	6634	X	2612	-0-	-4022	-0-	2612	2			N	-0-					21
02	5292	X	3905	-0-	-1387	-0-	3905	2			N	-0-					21
03	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	5394	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					22
11	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					22
12	11098	X	10768	-0-	-330	-0-	10768	2			N	-0-					22
01	11098	X	10851	-0-	-247	-0-	10851	2			N	-0-					22
02	10024	X	7946	-0-	-2078	-0-	7946	2			N	-0-					22
03	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					22

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	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
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			Y	-0-					16
11	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	1			Y	-0-					16
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	15	1			Y	-0-					16
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					16

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
10	13144	X	12751	-0-	-393	-0-	12751	2			N	-0-					25
11	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					25
12	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					25
01	12896	X	12768	-0-	-128	-0-	12768	2			N	-0-					25
02	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11696	2	173	9	N	157	137	1			45
03	12927	X	12060	-0-	-867	-0-	12060	2			N	-0-					45

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	680 1 219 9		1108	2	N	-0-					13
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	589 1 219 9		2500	2	N	199	192	1			20
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	670 1 70 9		3113	2	N	64					84
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	516 1 22 9		2798	2	N	20					104
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	396 1 129 9		1903	2	N	117	183	1			38
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	652 1		3063	2	N	-0-					38

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	40	-0-	-3029	-0-	40 1				N	-0-					160
11	2970	X	154	-0-	-2816	-0-	154 1				N	-0-					160
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	462 1		57	9	N	52					212
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 1				N	-0-					212
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	400 1 41 9		816	2	N	37					249
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	496 1 3 9		2090	2	N	3					252

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					111
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					111
12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					111
01	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			N	-0-					111
02	4844	X	2355	-0-	-2489	-0-	2355	2			N	-0-					111
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	681	1	2909	2	N	214	185	1			78
							235	9									
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	633	1	2359	2	N	207	200	1			85
							228	9									
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	682	1	2604	2	N	58					143
							64	9									
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	417	1	1586	2	N	83					226
							91	9									
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	408	1	652	2	N	76	173	1			129
							84	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	660	1	2932	2	N	177	176	1			130
							195	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	331	1	2435	2	Y	-0-					13
11	2610	X	329	-0-	-2281	-0-	329	1			Y	-0-					13
12	2697	X	801	-0-	-1896	-0-	340	1	240	2	Y	201	189	1			25
							221	9									
01	2759	X	1341	-0-	-1418	-0-	237	1	1084	2	Y	18					43
							20	9									
02	2492	X	741	-0-	-1751	-0-	245	1	496	2	Y	-0-					43
03	2759	X	341	-0-	-2418	-0-	341	1			Y	-0-					43

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2			N	-0-					44
11	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	2			N	-0-					44
12	10974	X	10721	-0-	-253	-0-	10512	2	209	9	N	190	193	1			41
01	10974	X	10191	-0-	-783	-0-	10191	2			N	-0-					41
02	9912	X	9274	-0-	-638	-0-	9274	2			N	-0-					41
03	10850	X	8916	-0-	-1934	-0-	8916	2			N	-0-					41

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

10	4185	X	3783	-0-	-402	-0-	3783	2			N	-0-					190
11	2760	X	1813	-0-	-947	-0-	1813	2			N	-0-					190
12	4712	X	424	-0-	-4288	-0-	424	2			N	-0-					190
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					190
02	4256	X	344	-0-	-3912	-0-	344	2			N	-0-					190
03	3782	X	2181	-0-	-1601	-0-	2181	2			N	-0-					190

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6073	-0-	-902	-0-	6063	2	10	9	N	9	140	1			94
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					94
12	6262	X	6254	-0-	-8	-0-	6254	2			N	-0-					94
01	6262	X	5866	-0-	-396	-0-	5822	2	44	9	N	40					134
02	5684	X	5534	-0-	-150	-0-	5512	2	22	9	N	20					154
03	6293	X	6118	-0-	-175	-0-	6048	2	70	9	N	64					218

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			Y	-0-					21
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			Y	-0-					21
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			Y	-0-					21
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			Y	-0-					21
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			Y	-0-					21
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			Y	-0-					21

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					17
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4354	2	217	9	Y	197	196	1			18
12	6417	X	2925	-0-	-3492	-0-	2833	2	92	9	Y	84					102
01	6417	X	4468	-0-	-1949	-0-	4370	2	98	9	Y	89	179	1			12
02	5796	X	1083	-0-	-4713	-0-	1083	2			Y	-0-					12
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					12

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	680	1	31	9	Y	28					50
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					50
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	676	1	895	2	Y	95					145
							105	9									
01	713	X	392	-0-	-321	-0-	290	1	102	9	Y	93	200	1			38
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					38
03	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48	1			Y	-0-					38

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
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	1			Y	-0-					17
11	3000	N	9573	-0-	6573	6573	327	1	9246	2	Y	-0-					17
12	3100	N	9809	-0-	6709	13282	340	1	9235	2	Y	213	185	1			45
							234	9									
01	3100	N	4986	-0-	1886	15168	226	1	4751	2	Y	8					53
							9	9									
02	19362	X	4194	-0-	-15168	-0-	231	1	3963	2	Y	-0-					53
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	341	1	7799	2	Y	-0-					53

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	199	1			16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		300	-0-	300	300	300	1			Y	-0-					17

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	307	-0-	-34	-0-	307	1			Y	-0-					18
11	330	X	259	-0-	-71	-0-	259	1			Y	-0-					18
12	3410	X	264	-0-	-3146	-0-	252	1	12	9	Y	11					29
01	3410	X	225	-0-	-3185	-0-	225	1			Y	-0-					29
02	1008	X	196	-0-	-812	-0-	196	1			Y	-0-					29
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	305	1	2522	2	Y	-0-					29

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

10	6789 X	6400	-0-	-389	-0-	341	1	5884	2	Y	159					202
						175	9									
11	6570 X	5285	-0-	-1285	-0-	327	1	4910	2	Y	44	183	1			63
						48	9									
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	331	1	4601	2	Y	-0-					63
01	4185 X	3672	-0-	-513	-0-	282	1	3390	2	Y	-0-					63
02	3780 X	3691	-0-	-89	-0-	221	1	3470	2	Y	-0-					63
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	326	1	5691	2	Y	-0-					63

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	341	1	3441	2	Y	-0-					15
11	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	327	1	3575	2	Y	-0-					15
12	4278	X	3147	-0-	-1131	-0-	331	1	2816	2	Y	-0-					15
01	4278	X	2519	-0-	-1759	-0-	279	1	2240	2	Y	-0-					15
02	3864	X	2550	-0-	-1314	-0-	219	1	2331	2	Y	-0-					15
03	4030	X	1378	-0-	-2652	-0-	322	1	1056	2	Y	-0-					15

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	248	1	1023	2	Y	-0-					35
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	238	1	1080	2	Y	-0-					35
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	238	1	999	2	Y	-0-					35
01	1271	X	1044	-0-	-227	-0-	224	1	820	2	Y	-0-					35
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	220	1	1147	2	Y	-0-					35
03	1364	X	1092	-0-	-272	-0-	236	1	665	2	Y	174	87	1			122
							191	9									

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	247	1	3609	2	Y	-0-					22
11	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	236	1	3303	2	Y	-0-					22
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	242	1	3977	2	Y	-0-					22
01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	220	1	3490	2	Y	-0-					22
02	3528	X	3029	-0-	-499	-0-	192	1	2837	2	Y	-0-					22
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	237	1	4356	2	Y	-0-					-0-

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	324	1	4149	2	Y	-0-					12
11	4320	X	3645	-0-	-675	-0-	309	1	3336	2	Y	-0-					12
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	307	1	4009	2	Y	92					104
							101	9									
01	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	180	1	3128	2	Y	-0-					104
02	3864	X	2663	-0-	-1201	-0-	231	1	2432	2	Y	-0-					104
03	4278	X	3862	-0-	-416	-0-	333	1	3529	2	Y	-0-					104

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3505	-0-	-928	-0-	328	1	3177	2	N	-0-					20
11	4290	X	2973	-0-	-1317	-0-	321	1	2652	2	N	-0-					20
12	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	305	1	3644	2	N	2					22
							2	9									
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	217	1	3786	2	N	11					33
							12	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	238	1	3096	2	N	-0-					33
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	334	1	4462	2	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	4332	-0-	-1837	-0-	339	1	3993	2	Y	-0-					20
11	5970	X	4460	-0-	-1510	-0-	328	1	4132	2	Y	-0-					20
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	189	1	5376	2	Y	-0-					20
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	164	1	6237	2	Y	-0-					20
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	203	1	4284	2	Y	-0-					20
03	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	305	1	5954	2	Y	-0-					20

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					42
03	14B2 EXT		263	-0-	263	366	263	2			Y	-0-					42

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4439	-0-	-1358	-0-	339	1	4100	2	N	-0-					24
11	5610	X	4194	-0-	-1416	-0-	329	1	3865	2	N	-0-					24
12	5270	X	3884	-0-	-1386	-0-	321	1	3563	2	N	-0-					24
01	5270	X	1272	-0-	-3998	-0-	295	1	973	2	N	4					28
							4	9									
02	4760	X	1409	-0-	-3351	-0-	226	1	1183	2	N	-0-					28
03	4433	X	1131	-0-	-3302	-0-	326	1	805	2	N	-0-					28

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	1			Y	-0-					26
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	1			Y	-0-					26
12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	210	1	26	9	Y	24					50
01	217	X	202	-0-	-15	-0-	202	1			Y	-0-					50
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	162	1	831	2	Y	-0-					50
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	223	1	3243	2	Y	-0-					50

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	214	1	3793	2	Y	-0-					27
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	207	1	3331	2	Y	-0-					27
12	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	221	1	2867	2	Y	162	177	1			12
							178	9									
01	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	225	1	2976	2	Y	15					27
							17	9									
02	3052	X	2960	-0-	-92	-0-	169	1	2791	2	Y	-0-					27
03	3379	X	2550	-0-	-829	-0-	213	1	2337	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	736	-0-	-938	-0-	488	1	248	2	N	-0-			28
11	4350	X	422	-0-	-3928	-0-	422	1			N	-0-			28
12	4495	X	2040	-0-	-2455	-0-	454	1	1586	2	N	-0-			28
01	4495	X	139	-0-	-4356	-0-	139	1			N	-0-			28
02	3612	X	8	-0-	-3604	-0-	8	1			N	-0-			28
03	2046	X	369	-0-	-1677	-0-	369	1			N	-0-			28

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	1			Y	-0-					18
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	464	1	4642	2	Y	-0-					18
12	3100	N	4417	-0-	1317	1317	479	1	3915	2	Y	21					39
							23	9									
01	3100	N	2415	-0-	-685	632	424	1	1991	2	Y	-0-					39
02	993	X	361	-0-	-632	-0-	361	1			Y	-0-					39
03	868	X	496	-0-	-372	-0-	496	1			Y	-0-					39

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
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					17
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					17
12	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	3485	2	6	9	Y	5					22
01	4185	X	3294	-0-	-891	-0-	3294	2			Y	-0-					22
02	3780	X	828	-0-	-2952	-0-	828	2			Y	-0-					22
03	4185	X	2763	-0-	-1422	-0-	2763	2			Y	-0-					22

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2510	-0-	-745	-0-	2510	2			N	-0-					67
11	3150	X	2532	-0-	-618	-0-	2532	2			N	-0-					67
12	3162	X	1054	-0-	-2108	-0-	1054	2			N	-0-					67
01	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					67
02	2856	X	1610	-0-	-1246	-0-	1610	2			N	-0-					67
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					67

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	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
10	341	X	336	-0-	-5	-0-	299	1	37	9	Y	34					109
11	330	X	255	-0-	-75	-0-	255	1			Y	-0-					109
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	301	1	14	9	Y	13					122
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	238	1	68	9	Y	62					184
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	193	1	41	9	Y	37	178	1			43
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	2546	-0-	-2228	-0-	2546	2			N	-0-					32
11	4530	X	3278	-0-	-1252	-0-	3278	2			N	-0-					32
12	4681	X	2771	-0-	-1910	-0-	2709	2	62	9	N	56					88
01	3286	X	1991	-0-	-1295	-0-	1980	2	11	9	N	10					98
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-	75	1			22
03	3379	X	2034	-0-	-1345	-0-	2034	2			N	-0-					22

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					76
11	3360	X	463	-0-	-2897	-0-	463	2			N	-0-					76
12	3472	X	663	-0-	-2809	-0-	652	2	11	9	N	10					86
01	3472	X	595	-0-	-2877	-0-	595	2			N	-0-					86
02	3136	X	2360	-0-	-776	-0-	2360	2			N	-0-	76	1			10
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					10

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
10	6293	X	6124	-0-	-169	-0-	6115	2	9	9	N	8	177	1			16
11	6090	X	6024	-0-	-66	-0-	6024	2			N	-0-					16
12	6324	X	6038	-0-	-286	-0-	6038	2			N	-0-					16
01	6324	X	6122	-0-	-202	-0-	6122	2			N	-0-					16
02	5712	X	5249	-0-	-463	-0-	5249	2			N	-0-					16
03	6231	X	5870	-0-	-361	-0-	5858	2	12	9	N	11					27

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	341	1	2300	2	N	-0-					77
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	330	1	1957	2	N	-0-					77
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	338	1	2107	2	N	181	176	1			82
							199	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	307	1	1583	2	N	-0-					82
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	222	1	725	2	N	-0-					82
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	341	1	1754	2	N	-0-					16
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	330	1	2616	2	N	227	201	1			42
							250	9									
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	338	1	2746	2	N	8					50
							9	9									
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	309	1	19	9	N	17					67
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	269	1	505	2	N	135	182	1			20
							149	9									
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	329	1	1303	2	N	-0-					20

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					81
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					81
12	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	1			Y	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					81
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					81

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

10	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	705	1	2136	2	Y	34					194
							37	9									
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	690	1	1989	2	Y	18	171	1	1	8	40
							20	9									
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	713	1	1929	2	Y	20					60
							22	9									
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	700	1	1890	2	Y	24					84
							26	9									
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	583	1	1298	2	Y	20					104
							22	9									
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	713	1	2352	2	Y	12					116
							13	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

10	3100	N	3297	-0-	197	875	3297	2			N	-0-					19
11	3000	N	3190	-0-	190	1065	3190	2			N	-0-					19
12	4571	X	3506	-0-	-1065	-0-	3506	2			N	-0-					19
01	2015	X	1807	-0-	-208	-0-	1807	2			N	-0-					19
02	1820	X	264	-0-	-1556	-0-	264	2			N	-0-					19
03	2015	X	311	-0-	-1704	-0-	311	2			N	-0-					19

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	899	1	1836	2	N	-0-					35
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	870	1	2546	2	N	-0-					35
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	899	1	3143	2	N	-0-					35
01	3100	N	3335	-0-	235	235	899	1	2436	2	N	-0-					35
02	3753	X	3518	-0-	-235	-0-	812	1	2706	2	N	-0-					35
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	899	1	2797	2	N	-0-					35

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
10	1705	X	1392	-0-	-313	-0-	228	1	952	2	Y	193	192	1			16
							212	9									
11	1920	X	1375	-0-	-545	-0-	219	1	1156	2	Y	-0-					16
12	3100	N	3142	-0-	42	42	224	1	2843	2	Y	68					84
							75	9									
01	1936	N	1894	-0-	-42	-0-	217	1	1636	2	Y	37					121
							41	9									
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	174	1	1025	2	Y	-0-					121
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	208	1	3414	2	Y	93	179	1			35
							102	9									

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
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	676	1	694	2	Y	-0-					23
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	633	1	294	2	Y	-0-					23
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	660	1	322	2	Y	-0-					23
01	1364	N	612	-0-	-752	-0-	612	1			Y	-0-					23
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	518	1	370	2	Y	-0-					23
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	338	1	574	2	Y	-0-					23

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			Y	-0-					81
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	650	1	1439	2	Y	-0-					81
12	2697	X	450	-0-	-2247	-0-	450	1			Y	-0-					81
01	2697	X	544	-0-	-2153	-0-	544	1			Y	-0-					81
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	540	1	2391	2	Y	-0-					81
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	605	1	3210	2	Y	-0-					81

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	1			Y	-0-					17
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	1			Y	-0-					17
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					17
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					17
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	4668	-0-	-2648	-0-	310	1	4358	2	Y	-0-					49
11	7080	X	170	-0-	-6910	-0-	170	1			Y	-0-					49
12	6913	X	339	-0-	-6574	-0-	339	1			Y	-0-					49
01	6913	X	533	-0-	-6380	-0-	533	1			Y	-0-					49
02	5964	X	231	-0-	-5733	-0-	231	1			Y	-0-					49
03	4681	X	341	-0-	-4340	-0-	341	1			Y	-0-					49

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			Y	-0-					33
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			Y	-0-					33
12	7130	X	5943	-0-	-1187	-0-	5781	2	162	9	Y	147	164	1			16
01	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			Y	-0-					16
02	6440	X	5718	-0-	-722	-0-	5718	2			Y	-0-					16
03	7130	X	2787	-0-	-4343	-0-	264	1	2523	2	Y	-0-					16

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			Y	-0-					25
11	5520	X	5249	-0-	-271	-0-	5249	2			Y	-0-					25
12	6355	X	5640	-0-	-715	-0-	5640	2			Y	-0-					25
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			Y	-0-					25
02	5740	X	4494	-0-	-1246	-0-	4494	2			Y	-0-					25
03	6355	X	4216	-0-	-2139	-0-	4216	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	229	180	1			82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 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
10	5673	X	3161	-0-	-2512	-0-	682	1	2479	2	Y	-0-					138
11	5490	X	3180	-0-	-2310	-0-	647	1	2533	2	Y	-0-					138
12	4185	X	1332	-0-	-2853	-0-	589	1	601	2	Y	129	144	1			123
							142	9									
01	4185	X	800	-0-	-3385	-0-	532	1	268	2	Y	-0-					123
02	2968	X	504	-0-	-2464	-0-	469	1	35	2	Y	-0-					123
03	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	667	1	2598	2	Y	18					141
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	989	1	3080	2	N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	774	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1032	1	3337	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1364	-0-	-651	-0-	387	1	977	2	N	-0-					-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	946	1	2438	2	N	-0-					-0-
*03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	1161	1	2045	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	310	-0-	310	310		86	1	224	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	310						N	-0-					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

10	3100	N	822	-0-	-2278	777	822	2			Y	-0-					26
11	1599	N	822	-0-	-777	-0-	822	2			Y	-0-					26
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					26
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			Y	-0-					26
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	703	2			Y	-0-					26
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					26

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

10	3100	N	931	-0-	-2169	1293	931	2			Y	-0-					-0-
11	2225	N	932	-0-	-1293	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

10	3100	N	1535	-0-	-1565	4137	1535	2			Y	-0-					3
11	3000	N	1534	-0-	-1466	2671	1534	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1481	-0-	-1619	1052	1481	2			Y	-0-					3
01	2504	N	1452	-0-	-1052	-0-	1452	2			Y	-0-					3
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					3
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
10	3100	N	1315	-0-	-1785	3103	1315	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1316	-0-	-1684	1419	1316	2			Y	-0-					-0-
12	2688	N	1269	-0-	-1419	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	877	-0-	-2223	1036	877	2			Y	-0-					-0-
11	1913	N	877	-0-	-1036	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					32
11	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	2			N	-0-					32
12	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					32
01	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					32
02	476	N	245	-0-	-231	-0-	245	2			N	-0-					32
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					36

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
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2255	2	3	9	N	3					123
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					123
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					123
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2090	2	14	9	N	13					136
02	1932	N	1579	-0-	-353	-0-	1579	2			N	-0-					136
03	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	64	1	1881	2	N	-0-					136

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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					7
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					7
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					7
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	N	-0-					7
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					7
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					16
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					16
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					16
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					16
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					16
03	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					16

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
10	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3155	-0-	-37	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1	1	8			85
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1	1	8			85
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	N	1	1	8			85
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			85
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1	1	8			85
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			85

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
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6692	2	9	9	N	8	8	8			47
11	5760	X	5157	-0-	-603	-0-	5148	2	9	9	N	8	8	8			47
12	6634	X	6462	-0-	-172	-0-	6453	2	9	9	N	8	8	8			47
01	6634	X	6290	-0-	-344	-0-	6281	2	9	9	N	8	8	8			47
*02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6384	2	9	9	N	8	8	8			47
03	6634	X	6166	-0-	-468	-0-	6157	2	9	9	N	8	8	8			47

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	2733	2	2	9	N	2	2	8			97
11	2850	X	2117	-0-	-733	-0-	1	1	2114	2	N	2	2	8			97
							2	9									
12	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			97
01	2945	X	2112	-0-	-833	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			97
*02	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	2019	2	2	9	N	2	2	8			97
03	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2			N	-0-	2	8			79

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2782	-0-	-39	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	N	-0-					-0-
11	840	N	628	-0-	-212	-0-	31	1	597	2	N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	30	1	610	2	N	-0-					-0-
01	713	N	328	-0-	-385	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-
02	588	N	365	-0-	-223	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	22	1	437	2	N	-0-					-0-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4708	-0-	-593	-0-	4708	2			N	-0-					10
11	5130	X	4407	-0-	-723	-0-	4407	2			N	-0-					10
12	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	4459	2			N	-0-					10
01	4805	X	4407	-0-	-398	-0-	4407	2			N	-0-					10
02	4284	X	3813	-0-	-471	-0-	3813	2			N	-0-					10
03	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	137	1	2925	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	146	1	2640	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2092	-0-	-1070	-0-	104	1	1988	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	1479	-0-	-1683	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1780	-0-	-1020	-0-	89	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	153	1	2755	2	N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10857	X	2483	-0-	-8374	-0-	292	1 2 9	2189	2	Y	2	2	8			-0-
11	2580	X	802	-0-	-1778	-0-	800	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	2	2	8			-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

10	5642	X	5074	-0-	-568	-0-	5073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	5061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	5061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	5095	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

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
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

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
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023 - WELL PLUGGED 05/11/23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TC OIL AND GAS, LLC //CONT.// 840303
LOST CREEK WELL #: C 1 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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023 - WELL PLUGGED 05/19/23

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

10	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4533	-0-	-830	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4493	-0-	-697	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4698	-0-	-665	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4699	-0-	-633	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	900	X	780	-0-	-120	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	728	N	131	-0-	-597	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2789	-0-	-32	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2735	-0-	-241	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2391	-0-	-399	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5581	-0-	-526	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5084	-0-	-403	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4952	-0-	-628	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4696	-0-	-568	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5036	-0-	-792	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					20
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					20
12	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	2523	2			N	-0-					20
01	3131	X	2546	-0-	-585	-0-	2546	2			N	-0-					20
02	2828	X	2730	-0-	-98	-0-	2455	2	275	9	N	250	191	1			79
03	3131	X	2370	-0-	-761	-0-	2370	2			N	-0-					79

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4606	-0-	-540	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4486	-0-	-350	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4049	-0-	-263	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2458	-0-	-362	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2424	-0-	-152	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

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
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	3720	X	2	-0-	-3718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2	-0-	-3842	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3	-0-	-3841	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	3	-0-	-1957	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4104	-0-	1004	1004	4104	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4055	-0-	955	1959	4055	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2054	-0-	-746	1213	2054	2			N	-0-					-0-
03	2083	X	870	-0-	-1213	-0-	870	2			N	-0-					-0-

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2024

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4061	X	3396	-0-	-665	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3184	-0-	-986	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3136	-0-	-280	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1402	-0-	-551	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1266	-0-	-330	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	342	-0-	-1053	-0-	342	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

10	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3080	-0-	-826	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	648	-0-	-2204	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1691	-0-	-885	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	440	-0-	-2195	-0-	440	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CATES					WELL #: 3H	RRCID -> 216112	COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH	6566	PERF.	6943 - 10402					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FALVEL					WELL #: 3 H	RRCID -> 216280	COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH	6590	PERF.	7550 - 10403					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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					
10	5580	X	4905	-0-	-675	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4760	-0-	-640	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3751 X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
01	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2024

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025													
MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
01	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-

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
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3224 X	3176	-0-	-48	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	3074	-0-	-46	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2796	-0-	-60	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10478	-0-	-112	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10747	-0-	-196	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10731	-0-	-212	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9338	-0-	-546	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10177	-0-	-766	-0-	10177	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2024

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3638	-0-	838	838	3638	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6536	-0-	3436	4274	6536	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

10	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4194	-0-	-246	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4094	-0-	-494	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3775	-0-	-341	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4074	-0-	-390	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
11	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
12	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
01	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
02	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
03	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3793	-0-	-17	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2962	-0-	-622	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					13
11	2070	X	1383	-0-	-687	-0-	1383	2			N	-0-					13
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					13
01	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					13
02	1288	N	1063	-0-	-225	-0-	1063	2			N	-0-					13
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2933	-0-	-632	-0-	2933	2			N	-0-					5
11	3060	X	2613	-0-	-447	-0-	2613	2			N	-0-					5
12	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	2709	2			N	-0-					5
01	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	2709	2			N	-0-					5
02	2772	X	2656	-0-	-116	-0-	2656	2			N	-0-					5
03	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	2			N	-0-					5

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	2316	-0-	-1993	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2690	-0-	-1202	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	842	-0-	-274	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	990	N	794	-0-	-196	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

10	3441	X	2608	-0-	-833	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2694	-0-	-636	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2215	-0-	-1009	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1273	-0-	-1424	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1752	-0-	-768	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1520	-0-	-1270	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1231	-0-	-57	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3904	-0-	-188	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3496	-0-	-464	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3540	-0-	-44	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4309	X	4003	-0-	-306	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1617	-0-	-429	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

10	4371	X	3	-0-	-4368	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3	-0-	-4227	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2005	-0-	-320	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2754	-0-	-326	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

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
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2188	-0-	-164	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4061	X	3367	-0-	-694	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3368	-0-	-562	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3502	-0-	-559	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3529	-0-	-532	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2715	-0-	-841	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2966	-0-	-537	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	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
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2072	-0-	-336	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2087	-0-	-827	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1961	-0-	-1015	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2239	-0-	-449	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					111
11	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					111
12	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					111
01	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-					111
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	1505	2			N	-0-					111
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					111

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1668	-0-	-626	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3275	-0-	-383	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3150	-0-	-182	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2493	-0-	-1196	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2139	-0-	-241	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

10	4960	X	1923	-0-	-3037	-0-	1923	2			N	-0-					10
11	4800	X	2450	-0-	-2350	-0-	2450	2			N	-0-					10
12	3999	X	2846	-0-	-1153	-0-	2846	2			N	-0-					10
01	3782	X	1572	-0-	-2210	-0-	1572	2			N	-0-					10
02	2296	X	1443	-0-	-853	-0-	1443	2			N	-0-					10
03	2852	X	1634	-0-	-1218	-0-	1634	2			N	-0-					10

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					8
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					8
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5822	-0-	-595	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5746	-0-	-404	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3744	-0-	-2115	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	3787	-0-	-2041	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4956	-0-	-420	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2755	-0-	-500	-0-	2755	2			N	-0-					7
11	3150	X	2650	-0-	-500	-0-	2650	2			N	-0-					7
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2704	2	50	9	N	45	40	1			12
01	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	2466	2			N	-0-					12
02	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	2427	2			N	-0-					12
03	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2334	2			N	-0-					12

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7044	-0-	-644	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6530	-0-	-760	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6848	-0-	-685	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5692	-0-	-888	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

10	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4526	-0-	-454	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5016	-0-	-130	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4205	-0-	-443	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6510	X	5350	-0-	-1160	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5238	-0-	-1062	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4621	-0-	-279	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4909	-0-	-516	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
11	2820	X	1110	-0-	-1710	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1897	-0-	-1017	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

10	5332	X	4086	-0-	-1246	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3876	-0-	-1074	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4504	-0-	-549	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5099	-0-	-31	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3414	-0-	-1887	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4097	-0-	-691	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	976	-0-	-1225	-0-	976	2			N	-0-					7
11	2070	N	1778	-0-	-292	-0-	1778	2			N	-0-					7
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					7
01	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					7
02	1652	N	221	-0-	-1431	-0-	221	2			N	-0-					7
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2345	-0-	-1530	-0-	2291	2	54	9	N	49	58	1			4
11	3750	X	2477	-0-	-1273	-0-	2477	2			N	-0-					4
12	3875	X	2501	-0-	-1374	-0-	2501	2			N	-0-					4
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					4
02	3500	X	3	-0-	-3497	-0-	3	2			N	-0-					4
03	2573	X	1949	-0-	-624	-0-	1949	2			N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 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
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2397	2	40	9	N	36	46	1			3
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					3
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					3
01	2263	X	1650	-0-	-613	-0-	1650	2			N	-0-					3
02	2044	X	1298	-0-	-746	-0-	1298	2			N	-0-					3
03	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					3

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 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
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2403	-0-	-1441	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2709	-0-	-825	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2664	-0-	-746	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2405	-0-	-819	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2645	-0-	-43	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4494	-0-	-280	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9455	X	8143	-0-	-1312	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8060	-0-	-520	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	5969	-0-	-2804	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	5330	-0-	-3195	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6437	-0-	-1263	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6932	-0-	-1407	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

10	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5165	-0-	-12	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4375	-0-	-301	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6104	-0-	-406	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5406	-0-	-1224	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6208	-0-	-643	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6041	-0-	-810	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4996	-0-	-772	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5422	-0-	-778	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2920	2	42	9	N	38	48	1			4
11	2610	X	2320	-0-	-290	-0-	2320	2			N	-0-					4
12	2697	X	2313	-0-	-384	-0-	2313	2			N	-0-					4
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					4
02	2688	X	2129	-0-	-559	-0-	2129	2			N	-0-					4
03	2976	X	2283	-0-	-693	-0-	2283	2			N	-0-					4

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

10	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2365	-0-	-855	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4805	X	4671	-0-	-134	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3959	-0-	-269	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4797	-0-	-39	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3062	-0-	-328	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3068	-0-	-68	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 11930 - 12920

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2666	X	1643	-0-	-1023	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	2			N	-0-					-0-
02	2755	N	2720	-0-	-35	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2698	-0-	-340	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

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
10	5332	X	5026	-0-	-306	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4844	-0-	-316	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4498	-0-	-66	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

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
10	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3264	-0-	-236	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

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
10	3224	X	1980	-0-	-1244	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	621	-0-	-2439	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	554	-0-	-2608	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	547	-0-	-1945	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3178	-0-	-482	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3281	-0-	-501	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2281	-0-	-974	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2545	-0-	-395	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 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
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	822	-0-	-1131	-0-	822	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 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
10	4805	X	4716	-0-	-89	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3700	-0-	-556	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					9
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					9
12	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3547	2			Y	-0-					9
01	3906	X	2797	-0-	-1109	-0-	2746	2	51	9	Y	46	47	1			8
02	3360	X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	2			Y	-0-					8
03	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	2351	2			Y	-0-					8

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
10	6169	X	4369	-0-	-1800	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3833	-0-	-1327	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4875	-0-	-457	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4623	-0-	-709	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3398	-0-	-1166	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4833	-0-	-34	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4867	X	4443	-0-	-424	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3554	-0-	-1156	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3858	-0-	-1009	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4001	-0-	-618	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

10	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3383	-0-	-369	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	36	-0-	-3560	-0-	36	2			N	-0-					20
11	3150	X	37	-0-	-3113	-0-	37	2			N	-0-					20
12	3100	X	18	-0-	-3082	-0-	18	2			N	-0-					20
01	2914	X	206	-0-	-2708	-0-	206	2			N	-0-					20
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2477	-0-	-553	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2369	-0-	-762	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

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
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5259	-0-	-801	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5982	-0-	-280	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5737	-0-	-525	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5187	-0-	-469	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

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
10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
11	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
01	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4557	X	3530	-0-	-1027	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3140	-0-	-1270	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3596	-0-	-651	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3268	-0-	-568	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

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
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
11	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	681	-0-	-1365	-0-	681	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2499	-0-	-229	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	68	2868	2			N	-0-					-0-
03	2721	N	2653	-0-	-68	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2338	-0-	-302	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

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
10	2201	N	901	-0-	-1300	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1665	-0-	-345	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1150	-0-	-418	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4065	-0-	-495	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3487	-0-	-295	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2871	-0-	-349	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3347	-0-	-73	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2443	-0-	-107	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2317	-0-	-473	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5241	-0-	-246	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4529	-0-	-427	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5144	-0-	-219	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2633	-0-	-907	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3160	-0-	-498	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2305	-0-	-1291	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
01	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					4
11	5250	X	4805	-0-	-445	-0-	4779	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	5704	X	4467	-0-	-1237	-0-	4467	2			Y	-0-					4
01	5704	X	4889	-0-	-815	-0-	4863	2	26	9	Y	24					28
02	5152	X	4216	-0-	-936	-0-	4216	2			Y	-0-	24	1			4
03	5518	X	5455	-0-	-63	-0-	5455	2			Y	-0-					4

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

10	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4745	-0-	1745	1745	4745	2			Y	-0-					-0-
12	6690	X	4945	-0-	-1745	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4672	-0-	-88	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	218	-0-	-1456	-0-	218	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					7
11	5310	X	4893	-0-	-417	-0-	4845	2	48	9	Y	44	43	1			8
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					8
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5568	2	50	9	Y	45					53
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-	45	1			8
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					8

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					134
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					134
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					134
01	4061	X	8	-0-	-4053	-0-	8	2			N	-0-					134
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					134
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3584	-0-	-725	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3288	-0-	-882	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3038	-0-	-899	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2808	-0-	-1098	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2939	-0-	-589	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	4870	-0-	-1516	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5312	-0-	-868	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5992	-0-	-394	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5974	-0-	-133	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5201	-0-	-259	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5827	-0-	-156	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6293	X	5978	-0-	-315	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5582	-0-	-478	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5876	-0-	-355	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5180	-0-	-336	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5928	-0-	-55	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1355	-0-	-493	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1576	-0-	-408	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4166	-0-	-205	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3948	-0-	-282	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4044	-0-	-327	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3814	-0-	-22	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5056	-0-	-614	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4999	-0-	-798	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5852	-0-	-7	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

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
10	5053	X	3563	-0-	-1490	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4462	-0-	-428	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5391	-0-	-964	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5269	-0-	-881	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5529	-0-	-826	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4227	-0-	-841	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2198	-0-	-1460	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2666	-0-	-664	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	1156	-0-	-3401	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	4557	X	1588	-0-	-2969	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3907	-0-	-650	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2073	-0-	-1035	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2803	-0-	-753	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3412	-0-	-525	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3045	-0-	-287	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5766	X	4815	-0-	-951	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5428	-0-	-121	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4697	-0-	-175	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5384	-0-	-41	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

10	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4595	-0-	-53	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

10	3503	X	2532	-0-	-971	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2173	-0-	-1247	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1498	-0-	-2346	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	144	-0-	-3700	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	192	-0-	-3280	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	279	-0-	-2263	-0-	279	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

10	3565	X	2378	-0-	-1187	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1236	-0-	-1974	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1853	-0-	-863	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2025

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

10	4185	X	3917	-0-	-268	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2981	-0-	-1069	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	118	-0-	-3757	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

10	4681	X	4557	-0-	-124	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3961	-0-	-569	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4111	-0-	-446	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3829	-0-	-287	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

10	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
11	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4705	-0-	-643	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4746	-0-	-1175	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

10	3410	X	1090	-0-	-2320	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2501	-0-	-649	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1853	-0-	-1278	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1847	-0-	-477	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					6
11	2700	X	636	-0-	-2064	-0-	636	2			Y	-0-					6
12	651	X	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-					6
01	651	X	431	-0-	-220	-0-	408	2	23	9	Y	21	23	1			4
02	588	N	313	-0-	-275	-0-	313	2			Y	-0-					4
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					4

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4690	-0-	-170	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4566	-0-	-456	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4201	-0-	-759	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3654	-0-	-314	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3086	-0-	-758	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2275	-0-	-1538	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2271	-0-	-1117	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2747	-0-	-539	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2823	-0-	-357	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2505	-0-	-127	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2036	-0-	-320	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					14
11	3000	N	7172	-0-	4172	4172	7172	2			Y	-0-					14
12	3100	N	5732	-0-	2632	6804	5732	2			Y	-0-					14
01	3100	N	2956	-0-	-144	6660	2956	2			Y	-0-					14
02	7275	X	615	-0-	-6660	-0-	615	2			Y	-0-					14
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					14

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
10	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	5822	-0-	-1401	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5906	-0-	-1024	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4029	-0-	-1487	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	3798	-0-	-2309	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4860	-0-	-210	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4745	-0-	-494	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3612	-0-	-1627	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2348	-0-	-2188	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2276	-0-	-2746	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

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
10	4991	X	4522	-0-	-469	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4306	-0-	-524	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4495	-0-	-527	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4083	-0-	-453	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

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
10	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2135	-0-	-553	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

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
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

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
10	3813	X	3360	-0-	-453	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3101	-0-	-499	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3051	-0-	-253	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2024

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
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					24
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					24
12	5487	X	5075	-0-	-412	-0-	5075	2			Y	-0-					24
01	5487	X	4359	-0-	-1128	-0-	4359	2			Y	-0-					24
02	4956	X	3858	-0-	-1098	-0-	3858	2			Y	-0-					24
03	5394	X	4864	-0-	-530	-0-	4864	2			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

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
10	8618	X	2928	-0-	-5690	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2641	-0-	-1649	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3022	-0-	-667	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2994	-0-	-695	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1800	-0-	-1504	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1565	-0-	-636	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
11	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	585	-0-	-563	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	3770	2			N	-0-					17
11	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	3539	2			N	-0-					17
12	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	2			N	-0-					17
01	3937	X	3390	-0-	-547	-0-	3390	2			N	-0-					17
02	3556	X	3014	-0-	-542	-0-	3014	2			N	-0-					17
03	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	3259	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7192	X	7080	-0-	-112	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6736	-0-	-224	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	1085	-0-	-6107	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4709	-0-	-2359	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8029	X	7553	-0-	-476	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7677	-0-	-93	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7148	-0-	-20	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7775	-0-	-254	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

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
10	3596	X	1890	-0-	-1706	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	208	-0-	-3332	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	971	-0-	-2687	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	1371	-0-	-2287	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1823	-0-	-1117	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1557	-0-	-334	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	2323	-0-	-2699	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
12	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
01	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	2			N	-0-					-0-

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
10	3782	X	793	-0-	-2989	-0-	793	2			N	-0-					16
11	3360	X	167	-0-	-3193	-0-	167	2			N	-0-					16
12	3472	X	178	-0-	-3294	-0-	178	2			N	-0-					16
01	2635	X	174	-0-	-2461	-0-	174	2			N	-0-					16
02	1568	X	144	-0-	-1424	-0-	144	2			N	-0-					16
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

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
10	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2819	-0-	-631	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2779	-0-	-569	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2482	-0-	-402	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4571	-0-	-799	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4569	-0-	-980	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4651	-0-	-898	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3767	-0-	-1245	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3926	-0-	-1623	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

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
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2219	-0-	-721	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3409	-0-	-807	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

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
10	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3175	-0-	-785	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2989	-0-	-287	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

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
10	6386	X	5330	-0-	-1056	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5132	-0-	-1438	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5085	-0-	-1704	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4958	-0-	-1831	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4006	-0-	-1510	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4771	-0-	-561	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

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
10	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4830	-0-	-420	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4749	-0-	-676	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4748	-0-	-677	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4570	-0-	-162	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

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
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3903	-0-	-213	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3552	-0-	-708	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3765	-0-	-637	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3289	-0-	-547	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

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
10	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

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
10	2914	X	3	-0-	-2911	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	4	-0-	-2816	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1	-0-	-2913	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	3356	-0-	-2937	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4905	-0-	-1005	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4479	-0-	-1628	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3696	-0-	-896	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	487	-0-	-4597	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

10	5704	X	5201	-0-	-503	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5094	-0-	-276	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5199	-0-	-288	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4619	X	4478	-0-	-141	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4436	-0-	-34	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4388	-0-	-231	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4147	-0-	-25	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4378	-0-	-210	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2025

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

10	496	X	50	-0-	-446	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	300	X	138	-0-	-162	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5623	-0-	-737	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6244	-0-	-328	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6450	-0-	-463	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5676	-0-	-568	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6232	-0-	-681	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

10	2573	X	2543	-0-	-30	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2314	-0-	-176	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2069	-0-	-411	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	910	-0-	-1386	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	881	-0-	-1661	-0-	881	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5363	X	4924	-0-	-439	-0-	4924	2			N	-0-					11
11	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					11
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					11
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					11
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					11
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

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
10	3317	X	2824	-0-	-493	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2375	-0-	-453	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

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
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					24
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					24
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					24
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					24
02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					24
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					24

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	4311	-0-	-866	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3450	-0-	-1560	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3605	-0-	-651	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3928	-0-	-133	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3121	-0-	-816	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2740	-0-	-1320	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3638	-0-	-1198	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	1892	-0-	-2504	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2806	-0-	-2402	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	182	-0-	-283	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	450	X	183	-0-	-267	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	8009	-0-	-1942	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8552	-0-	-1078	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9395	-0-	-556	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6731	-0-	-1267	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7061	-0-	-919	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7912	-0-	-1481	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

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
10	6386	X	5884	-0-	-502	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5184	-0-	-966	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5474	-0-	-881	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5063	-0-	-1199	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4561	-0-	-815	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4708	-0-	-1182	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5743	-0-	-23	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5443	-0-	-407	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5780	-0-	-265	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4248	-0-	-1797	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4660	-0-	-744	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					14
11	4140	X	2821	-0-	-1319	-0-	2724	2	97	9	N	88	91	1			11
12	4278	X	1232	-0-	-3046	-0-	1232	2			N	-0-					11
01	4278	X	2737	-0-	-1541	-0-	2737	2			N	-0-					11
02	3864	X	1311	-0-	-2553	-0-	1311	2			N	-0-					11
03	4092	X	2074	-0-	-2018	-0-	2074	2			N	-0-					11

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5866	-0-	-303	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5396	-0-	-574	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIDDEN CREEK WELL #: 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
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

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
10	6665	X	5170	-0-	-1495	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4875	-0-	-550	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5019	-0-	-406	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4342	-0-	-446	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4439	-0-	-738	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

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
10	8432	X	7506	-0-	-926	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	5560	-0-	-2600	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6288	-0-	-2144	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6161	-0-	-2085	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5557	-0-	-1891	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5758	-0-	-1744	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3011	-0-	-619	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2542	-0-	-1209	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2078	-0-	-1487	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2179	-0-	-1041	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

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
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2639	-0-	-1205	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2897	-0-	-823	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3115	-0-	-729	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2894	-0-	-950	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4393	-0-	-71	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4172	-0-	-148	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3354	-0-	-622	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3407	-0-	-995	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2611	-0-	-303	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2565	-0-	-132	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2807	-0-	7	7	2807	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3146	-0-	46	53	3146	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2024

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2024

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
11	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
12	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
01	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

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
10	6417	X	5515	-0-	-902	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5254	-0-	-686	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5375	-0-	-763	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5314	-0-	-669	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4352	-0-	-828	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4971	-0-	-547	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3911	-0-	-336	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3	-0-	-3841	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2	-0-	-3718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	496	X	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

10	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
12	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4543	-0-	-169	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3605	-0-	-53	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3076	-0-	-340	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

10	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
11	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
11	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
12	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
01	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
02	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
03	7502 X	7399	-0-	-103	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5367	-0-	-2043	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6660	-0-	-997	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6876	-0-	-40	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

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
10	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7141	-0-	-361	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7192	-0-	-310	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6085	-0-	-691	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6938	-0-	-409	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

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
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3022	-0-	-1504	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2480	-0-	-1608	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1975	-0-	-2613	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

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
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4677	-0-	-475	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2102	-0-	-26	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	6637	-0-	-2105	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	6201	-0-	-2259	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5375	-0-	-3584	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	4688	-0-	-4271	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	5403	-0-	-2689	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	181	-0-	-315	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	496	X	42	-0-	-454	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	496	X	254	-0-	-242	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3942	-0-	-770	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3141	-0-	-1419	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2487	-0-	-1181	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

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
10	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	2391	2			N	-0-					7
11	2670	N	2318	-0-	-352	-0-	2318	2			N	-0-					7
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2494	2	73	9	N	66	56	1			17
01	2387	N	411	-0-	-1976	-0-	411	2			N	-0-					17
02	2156	N	85	-0-	-2071	-0-	85	2			N	-0-					17
03	2573	N	1284	-0-	-1289	-0-	1284	2			N	-0-					17

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			Y	-0-					14
11	5520	X	4997	-0-	-523	-0-	4997	2			Y	-0-					14
12	6510	X	3377	-0-	-3133	-0-	3377	2			Y	-0-					14
01	6510	X	1501	-0-	-5009	-0-	1501	2			Y	-0-					14
02	5880	X	1551	-0-	-4329	-0-	1377	2	174	9	Y	158	147	1			25
03	6169	X	716	-0-	-5453	-0-	716	2			Y	-0-					25

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3636	-0-	-22	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3295	-0-	-9	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2841	-0-	-1583	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2161	-0-	-2737	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

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
10	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2504	-0-	-766	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2743	-0-	-636	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2394	-0-	-322	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	11750	-0-	-1704	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12294	-0-	-456	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
01	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	1835	-0-	-9813	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	364	-0-	-2846	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	6	-0-	-3311	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	585	-0-	-2360	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2188	-0-	-472	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2613	-0-	-215	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	969	-0-	-2162	-0-	969	2			N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5131	-0-	-635	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5475	-0-	-291	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

10	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
12	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

10	13981	X	12626	-0-	-1355	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	11939	-0-	-1591	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	11870	-0-	-2111	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12061	-0-	-742	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11013	-0-	-383	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12505	-0-	-112	-0-	12505	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

10	4154	X	4114	-0-	-40	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3688	-0-	-722	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3747	-0-	-810	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3995	-0-	-562	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3302	-0-	-562	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3878	-0-	-42	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2024

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

10	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4633	-0-	-377	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4393	-0-	-115	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

10	4619	X	3675	-0-	-944	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3595	-0-	-875	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3656	-0-	-653	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2421	-0-	-1023	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2837	-0-	-1162	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3121	-0-	-719	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3903	-0-	-65	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3608	-0-	-763	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3756	-0-	-474	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4738	-0-	-92	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5003	-0-	-50	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4596	-0-	-24	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

10	5239	X	4471	-0-	-768	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4624	-0-	-446	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4526	-0-	-713	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4150	-0-	-246	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

10	2790	X	132	-0-	-2658	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	2			N	-0-					-0-
01	1762	N	1724	-0-	-38	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2146	-0-	-737	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

10	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
11	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
12	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
01	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979																	
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	2			N	-0-					-0-
01	4101	X	4043	-0-	-58	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885																	
10	4309	X	4006	-0-	-303	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3703	-0-	-105	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024																	
CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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																	
10	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
11	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
12	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2024																	
HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662																	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2024

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					4
11	5760	X	4855	-0-	-905	-0-	4855	2			Y	-0-					4
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					4
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					4
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					4
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3980	-0-	-794	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4057	-0-	-563	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3652	-0-	-1060	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2964	-0-	-732	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	201	-0-	-4170	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	80	-0-	-3868	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4631	-0-	-1352	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2515	-0-	-935	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2909	-0-	-904	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2140	-0-	-1304	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			N	-0-					26
11	2700	X	5	-0-	-2695	-0-	5	2			N	-0-					26
12	2790	X	3	-0-	-2787	-0-	3	2			N	-0-					26
01	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	2	2			N	-0-					26
02	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					26
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					26

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
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					15
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					15
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					15
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	1003	2			N	-0-					15
02	1176	N	188	-0-	-988	-0-	188	2			N	-0-					15
03	1302	N	949	-0-	-353	-0-	949	2			N	-0-					15

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
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8581 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
11	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
12	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	19498	2			N	-0-					-0-
01	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
02	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
03	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	17722	2			N	-0-					-0-

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
10	3069	X	1626	-0-	-1443	-0-	1626	2			N	-0-					63
11	3660	X	2087	-0-	-1573	-0-	2087	2			N	-0-					63
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					63
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					63
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3814	2	30	9	N	27					90
03	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	3566	2			N	-0-					90

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3684	-0-	-470	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3487	-0-	-533	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

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
10	4464	X	4162	-0-	-302	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4013	-0-	-277	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3820	-0-	-520	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3885	-0-	-393	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3541	-0-	-323	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2485	-0-	-1745	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4054	-0-	-317	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	997	-0-	-3091	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	343	-0-	-4183	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

10	3100	N	2315	-0-	-785	8041	2315	2			Y	-0-					6
11	3000	N	2266	-0-	-734	7307	2266	2			Y	-0-					6
12	3100	N	2262	-0-	-838	6469	2262	2			Y	-0-					6
01	3100	N	2324	-0-	-776	5693	2285	2	39	9	Y	35	35	1			6
02	2800	N	1977	-0-	-823	4870	1977	2			Y	-0-					6
03	3100	N	2154	-0-	-946	3924	2154	2			Y	-0-					6

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5039	-0-	-1099	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4646	-0-	-874	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4406	-0-	-1298	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4032	-0-	-1548	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4488	-0-	-76	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4427	-0-	-626	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3813	X	3330	-0-	-483	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	14	-0-	-3303	-0-	14	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4557	X	3287	-0-	-1270	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	1698	-0-	-1962	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2685	-0-	-1097	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2390	-0-	-802	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

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
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	-0-					5
11	4320	X	4249	-0-	-71	-0-	4249	2			Y	-0-					5
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					5
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					5
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					5
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					5

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2025

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2025

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

10	4712	X	4435	-0-	-277	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
11	4560	X	4185	-0-	-375	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2		N	-0-			-0-
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		N	-0-			-0-
02	4116	X	4112	-0-	-4	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
03	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2		N	-0-			-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	4707	-0-	1607	1607	4707	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	3646	-0-	546	2153	3646	2		N	-0-			-0-
02	4190	X	2037	-0-	-2153	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2		N	-0-			-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

10	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
11	4800	X	4376	-0-	-424	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
12	4960	X	4515	-0-	-445	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
01	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	4659	2		N	-0-			-0-
02	4312	X	4097	-0-	-215	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
03	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	4520	2		N	-0-			-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

10	3844	X	3762	-0-	-82	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
11	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
12	3844	X	2465	-0-	-1379	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
01	3844	X	1553	-0-	-2291	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
02	3444	X	1135	-0-	-2309	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	1179	-0-	-2572	-0-	1179	2		N	-0-			-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	2852	X	2570	-0-	-282	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2526	-0-	-624	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2538	-0-	-717	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2479	-0-	-776	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1988	-0-	-420	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

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
10	12617	X	10419	-0-	-2198	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
11	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10853	-0-	-524	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10623	-0-	-754	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9568	-0-	-764	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11323	-0-	-116	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

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
10	7564	X	7315	-0-	-249	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7114	-0-	-206	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7114	-0-	-450	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6950	-0-	-552	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5944	-0-	-748	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9021	X	7089	-0-	-1932	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7924	-0-	-686	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8706	-0-	-191	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	1742	-0-	-7155	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	2535	-0-	-4885	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	655	-0-	-8056	-0-	655	2			N	-0-					-0-

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
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

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
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2914	-0-	-899	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3320	-0-	-896	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2745	-0-	-1063	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

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
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5964	-0-	-486	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6646	-0-	-50	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6694	-0-	-2	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5797	-0-	-251	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6296	-0-	-400	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					28
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					28
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					28
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

10	2852	X	1976	-0-	-876	-0-	1976	2			N	-0-					25
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			N	-0-					25
12	2077	N	1346	-0-	-731	-0-	1346	2			N	-0-					25
01	1984	N	997	-0-	-987	-0-	997	2			N	-0-					25
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	2			N	-0-					25
03	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					25

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 9280

10	11935	X	8991	-0-	-2944	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	5823	-0-	-5727	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	8568	-0-	-2685	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7187	-0-	-3384	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	4898	-0-	-3978	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7678	-0-	-1312	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	X	102	-0-	-890	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	992	X	156	-0-	-836	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398

10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

10	5394	X	5207	-0-	-187	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5167	-0-	-53	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4643	-0-	-173	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2607	-0-	-245	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2330	-0-	-490	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2827	-0-	-25	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2494	-0-	-327	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

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
10	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	3197	2			N	-0-					46
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					46
12	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3199	2			N	-0-					46
01	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3180	2			N	-0-					46
02	2912	X	2718	-0-	-194	-0-	2718	2			N	-0-					46
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					46

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					38
11	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					38
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					38
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					38
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					38

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	3950	-0-	-979	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3837	-0-	-933	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3649	-0-	-908	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3870	-0-	-106	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	847	-0-	-951	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	735	-0-	-555	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3513	-0-	413	674	3513	2			N	-0-					-0-
11	4363	X	3689	-0-	-674	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3318	2	58	9	N	53	44	1			14
11	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	3220	2			N	-0-					14
12	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3436	2			N	-0-					14
01	3503	X	2587	-0-	-916	-0-	2587	2			N	-0-					14
02	3164	X	2313	-0-	-851	-0-	2259	2	54	9	N	49	49	1			14
03	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			N	-0-					14

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2047	2	24	9	N	22	18	1			6
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					6
12	2015	N	560	-0-	-1455	-0-	560	2			N	-0-					6
01	2077	N	749	-0-	-1328	-0-	749	2			N	-0-					6
02	1904	N	641	-0-	-1263	-0-	613	2	28	9	N	25	24	1			7
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					7

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2428	-0-	-652	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3746	-0-	-625	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	917	-0-	-2834	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	40	-0-	-3488	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	529	-0-	-3501	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 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
10	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2150	-0-	-1270	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2566	-0-	-720	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2523	-0-	-445	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

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
10	2666	N	546	-0-	-2120	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	1274	-0-	-1366	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 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
10	2697	N	2330	-0-	-367	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 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
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	4216	-0-	-1860	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	1462	-0-	-4418	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	1875	-0-	-4201	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	931	-0-	-5145	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	884	-0-	-2924	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	692	-0-	-3524	-0-	692	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	5017	-0-	-5	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4499	-0-	-678	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4493	-0-	-684	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3952	-0-	-724	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4102	-0-	-920	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3897	-0-	-213	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3740	-0-	-507	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3138	-0-	-726	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3359	-0-	-919	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	6324	X	6133	-0-	-191	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5724	-0-	-246	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	940	-0-	-2570	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3017	-0-	-610	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

10	4867	X	4285	-0-	-582	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4279	-0-	-281	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3497	-0-	-507	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

10	5332	X	4918	-0-	-414	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4424	-0-	-556	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4249	-0-	-231	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5859	X	4724	-0-	-1135	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5014	-0-	-926	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	3835	-0-	-2303	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	1563	-0-	-4575	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4553	-0-	-319	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1803	-0-	-1947	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3523	-0-	-445	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1476	-0-	-2492	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2613	-0-	-971	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3737	-0-	-103	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3902	-0-	-66	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3456	-0-	-128	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	4773	-0-	-993	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5181	-0-	-459	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5334	-0-	-494	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4838	-0-	-6	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4816	-0-	-547	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9470	-0-	-636	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8492	-0-	-1288	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8813	-0-	-1293	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8654	-0-	-1204	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7528	-0-	-1236	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8643	-0-	-812	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

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
10	5177	X	4879	-0-	-298	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5505	-0-	-168	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5658	-0-	-15	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4960	-0-	-164	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5200	-0-	-318	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2418	N	1659	-0-	-759	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3963	-0-	863	863	3963	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2981	-0-	-119	744	2981	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2358	-0-	-442	302	2358	2			N	-0-					-0-
03	2575	X	2273	-0-	-302	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	2294	-0-	-806	8631	2294	2			Y	-0-					12
11	3000	N	2050	-0-	-950	7681	2050	2			Y	-0-					12
12	3100	N	3275	-0-	175	7856	3275	2			Y	-0-					12
01	3100	N	4049	-0-	949	8805	4049	2			Y	-0-					12
02	2800	N	1818	-0-	-982	7823	1785	2	33	9	Y	30	36	1			6
03	11779	X	3956	-0-	-7823	-0-	3956	2			Y	-0-					6

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
10	2914	X	2544	-0-	-370	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2490	-0-	-2	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

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
10	7130	X	6280	-0-	-850	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5869	-0-	-881	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6013	-0-	-745	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5970	-0-	-757	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5584	-0-	-268	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

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
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2480	X	1669	-0-	-811	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1285	-0-	-1115	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

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
10	2108	X	111	-0-	-1997	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	34	-0-	-2006	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	94	-0-	-2014	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

10	4340	X	3388	-0-	-952	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3629	-0-	-711	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1873	-0-	-1851	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3273	-0-	-850	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1923	-0-	-905	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2454	-0-	-1731	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 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
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3267	-0-	-423	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3256	-0-	-557	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3063	-0-	-241	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4695	-0-	-225	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4612	-0-	-472	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4415	-0-	-669	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3961	-0-	-435	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3705	-0-	-1162	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					14
11	3000	N	3118	-0-	118	118	3021	2	97	9	N	88	91	1			11
12	3100	N	4661	-0-	1561	1679	4661	2			N	-0-					11
01	3100	N	1892	-0-	-1208	471	1892	2			N	-0-					11
02	3683	X	3212	-0-	-471	-0-	3212	2			N	-0-					11
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					11

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4976	-0-	-697	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4974	-0-	-516	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4942	-0-	-483	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4002	-0-	-814	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5141	-0-	-191	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

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
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24243	X	4973	-0-	-19270	-0-	4973	2			Y	-0-					5
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4984	2	26	9	Y	24	25	1			4
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					4
01	5084	X	4849	-0-	-235	-0-	4821	2	28	9	Y	25					29
02	4592	X	1296	-0-	-3296	-0-	1296	2			Y	-0-	25	1			4
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					4

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2925	-0-	-299	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	212	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					40
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	34	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3461	-0-	-910	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3330	-0-	-900	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3520	-0-	-696	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3418	-0-	-705	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2843	-0-	-293	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

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
10	4681	X	4324	-0-	-357	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4086	-0-	-444	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4055	-0-	-626	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3490	-0-	-402	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4304	-0-	-5	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4721	-0-	-409	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5015	-0-	-286	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4541	-0-	-760	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

10	16151	X	2966	-0-	-13185	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
12	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					-0-
01	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					-0-
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

10	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	4130	2	61	9	N	55	46	1			14
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					14
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					14
01	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	4164	2			N	-0-					14
02	4144	X	3034	-0-	-1110	-0-	2980	2	54	9	N	49	49	1			14
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					14

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
12	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
01	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
03	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3891	-0-	-449	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	1102	-0-	-2888	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2464	-0-	-1176	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2218	-0-	-152	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1529	-0-	-543	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	10	-0-	-703	-0-	10	2			N	-0-					2
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					2
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					2
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	6899	-0-	-1595	-0-	6899	2			Y	-0-					7
11	8220	X	6629	-0-	-1591	-0-	6629	2			Y	-0-					7
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			Y	-0-					7
01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					7
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			Y	-0-					7
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			Y	-0-					7

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					26
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					26
12	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					26
01	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					26
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	2			N	-0-					26
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					26

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1534	-0-	-1856	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2820	-0-	-683	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2607	-0-	-896	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2357	-0-	-555	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3231	-0-	-129	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2834	-0-	-948	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	318	-0-	-3098	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1986	-0-	-1796	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

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
10	4526	X	3598	-0-	-928	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3377	-0-	-1003	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2344	-0-	-1324	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	1132	-0-	-3859	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

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
10	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3559	-0-	-491	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3388	-0-	-642	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3300	-0-	-340	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					12
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					12
12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					12
01	3100	N	3339	-0-	239	239	3339	2			Y	-0-					12
02	2800	N	3034	-0-	234	473	3034	2			Y	-0-					12
03	3100	N	3310	-0-	210	683	3310	2			Y	-0-					12

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					4
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					4
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	3	1			1
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					1
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

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
10	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2290	-0-	-1280	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2680	-0-	-652	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2279	-0-	-801	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			Y	-0-					9
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					9
12	6045	X	5943	-0-	-102	-0-	5943	2			Y	-0-					9
01	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	5464	2			Y	-0-					9
02	5460	X	4485	-0-	-975	-0-	4485	2			Y	-0-					9
03	5983	X	4870	-0-	-1113	-0-	4870	2			Y	-0-					9

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

10	5487	X	5277	-0-	-210	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5010	-0-	-300	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4525	-0-	-431	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5266	-0-	-4	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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

10	5425	X	5410	-0-	-15	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5400	-0-	-25	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3567	-0-	-1858	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4405	-0-	-719	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2025

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

10	7316	X	5226	-0-	-2090	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4883	-0-	-1927	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6122	-0-	-512	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6070	-0-	-378	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	751	-0-	-2219	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	722	-0-	-2347	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	58	-0-	-3011	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

10	14756	X	14245	-0-	-511	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
11	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	14587	-0-	-169	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	14405	-0-	-351	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	13066	-0-	-262	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14265	-0-	-491	-0-	14265	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4343	-0-	-865	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4408	-0-	-800	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3425	-0-	-1279	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4012	-0-	-917	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1834	-0-	-536	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1080	-0-	-1245	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	828	-0-	-1528	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1722	-0-	-406	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2176	-0-	-180	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9014	-0-	-720	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8167	-0-	-1253	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8966	-0-	-768	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9353	-0-	-102	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7365	-0-	-783	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2241	-0-	-952	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1776	-0-	-1314	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3290	-0-	-610	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3269	-0-	-761	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3124	-0-	-906	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3136	-0-	-364	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

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
10	4030	X	3431	-0-	-599	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3315	-0-	-585	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3289	-0-	-338	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4477	-0-	-328	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7533	X	7041	-0-	-492	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	4709	-0-	-2581	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7479	-0-	-54	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6742	-0-	-543	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6305	-0-	-275	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5934	-0-	-1537	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

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
10	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
11	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
12	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	18495	2			N	-0-					-0-
01	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
02	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	18192	2			N	-0-					-0-
03	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19703	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1674	N	436	-0-	-1238	-0-	436	2			N	-0-					2
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1253	2	24	9	N	22	21	1			3
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					3
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					3
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1364	2	29	9	N	26	23	1			6
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4402	X	3445	-0-	-957	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2680	-0-	-1040	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2295	-0-	-841	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2137	-0-	-1459	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

10	8587	X	8455	-0-	-132	-0-	8455	2			N	-0-				-0-
11	8310	X	7453	-0-	-857	-0-	7453	2			N	-0-				-0-
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-				-0-
01	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-				-0-
02	7756	X	7671	-0-	-85	-0-	7671	2			N	-0-				-0-
03	8959	X	6665	-0-	-2294	-0-	6665	2			N	-0-				-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-				-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

10	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	2			N	-0-				-0-
11	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	3189	2			N	-0-				-0-
12	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	3371	2			N	-0-				-0-
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-				-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-				-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5630	-0-	-880	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

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
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7018	-0-	-205	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6453	-0-	-447	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	7009	-0-	-28	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6969	-0-	-68	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5995	-0-	-361	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6917	-0-	-89	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

10	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2643	-0-	-409	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

10	3751	X	3377	-0-	-374	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3315	-0-	-315	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2448	-0-	-660	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1852	-0-	-1589	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			Y	-0-					17
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			Y	-0-					17
12	5022	X	4294	-0-	-728	-0-	4294	2			Y	-0-					17
01	5549	X	5200	-0-	-349	-0-	5200	2			Y	-0-					17
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					17
03	5549	X	4350	-0-	-1199	-0-	4350	2			Y	-0-					17

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

10	18103	X	4608	-0-	-13495	-0-	4608	2			Y	-0-					28
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					28
12	4805	X	3705	-0-	-1100	-0-	3705	2			Y	-0-					28
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					28
02	4312	X	2929	-0-	-1383	-0-	2929	2			Y	-0-					28
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					28

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3751	X	3215	-0-	-536	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2529	-0-	-467	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4089	-0-	-375	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3333	-0-	-987	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3569	-0-	-709	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
11	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4621	-0-	-1703	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	2474	-0-	-3850	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2327	-0-	-3385	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	3743	-0-	-3914	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 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
10	2821	X	2365	-0-	-456	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1940	-0-	-790	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

10	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2923	-0-	-241	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3098	-0-	-405	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	15	-0-	-4065	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	6	-0-	-4055	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

10	2573	X	2151	-0-	-422	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1098	-0-	-1512	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2176	-0-	-521	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

10	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2472	-0-	-18	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2148	-0-	-394	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2142	-0-	-154	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	315	-0-	-2227	-0-	315	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2006	-0-	-424	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	214	-0-	-2576	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4185	X	3269	-0-	-916	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2833	-0-	-443	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3565	-0-	465	734	3565	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3398	-0-	398	1132	3398	2			N	-0-					-0-
12	3391	X	2259	-0-	-1132	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1392	-0-	-1367	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1880	-0-	-612	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	938	-0-	-1821	-0-	938	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3815	-0-	-595	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4253	-0-	-304	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3549	-0-	-455	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6417	X	6289	-0-	-128	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5683	-0-	-497	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6089	-0-	-297	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6155	-0-	-200	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4594	-0-	-1118	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4887	-0-	-1406	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7440	X	7248	-0-	-192	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6432	-0-	-708	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7133	-0-	-152	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6397	-0-	-183	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7048	-0-	-206	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

10	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	446	-0-	-1384	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4247	X	4026	-0-	-221	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3751	-0-	-359	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3607	-0-	-485	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3167	-0-	-529	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3396	-0-	-541	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4069	-0-	-491	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4137	-0-	-575	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4010	-0-	-516	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3826	-0-	-262	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2534	-0-	-910	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	145	-0-	-4102	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

10	6107	X	4677	-0-	-1430	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5112	-0-	-78	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
12	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4636	-0-	-124	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

10	9207	X	9065	-0-	-142	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8120	-0-	-910	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8392	-0-	-939	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9150	-0-	-181	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8094	-0-	-334	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5898	-0-	-612	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5891	-0-	-139	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6139	-0-	-92	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5952	-0-	-279	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4924	-0-	-592	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1209	X	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

10	7409	X	6499	-0-	-910	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6589	-0-	-161	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6155	-0-	-820	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6502	-0-	-473	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5755	-0-	-461	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5747	-0-	-1073	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3254	-0-	-834	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9486	X	8077	-0-	-1409	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7855	-0-	-1325	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7695	-0-	-1791	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7647	-0-	-1095	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6861	-0-	-783	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7374	-0-	-748	-0-	7374	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4066	-0-	-1204	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5040	-0-	-420	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5277	-0-	-210	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4952	-0-	-194	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4394	-0-	-254	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

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
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3487	-0-	-433	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3909	-0-	-431	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

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
10	7595	X	6925	-0-	-670	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5511	-0-	-1839	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6445	-0-	-902	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6074	-0-	-1273	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5586	-0-	-966	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6109	-0-	-804	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	12865	X	12544	-0-	-321	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	12037	-0-	-233	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
12	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11290	-0-	-50	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12541	-0-	-200	-0-	12541	2			N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3062	-0-	-1558	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3668	-0-	-1447	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4133	-0-	-610	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4311	-0-	-279	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3854	-0-	-889	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3923	-0-	-665	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3537	-0-	-495	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3696	-0-	-551	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3669	-0-	-578	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3726	-0-	-335	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3250	-0-	-418	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3590	-0-	-440	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6033	-0-	-57	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	1581	-0-	-496	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	59	-0-	-1817	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1860	-0-	-217	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

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
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3665	2	45	9	N	41	45	1			3
11	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2			N	-0-					3
12	3658	X	2366	-0-	-1292	-0-	2366	2			N	-0-					3
01	3658	X	2189	-0-	-1469	-0-	2189	2			N	-0-					3
02	3304	X	1593	-0-	-1711	-0-	1593	2			N	-0-					3
03	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4379	-0-	-391	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

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
10	4154	X	3901	-0-	-253	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3259	-0-	-1151	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4278	-0-	-279	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4217	-0-	-61	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

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
10	8773	X	5699	-0-	-3074	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	4780	-0-	-3620	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7502	-0-	-837	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
01	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

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
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5283	-0-	-855	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5208	-0-	-930	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4031	-0-	-1513	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

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
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4353	-0-	-1506	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3082	-0-	-2210	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	2842	-0-	-3017	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7045	-0-	-1108	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6079	-0-	-941	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5939	-0-	-1594	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5588	-0-	-1945	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	1415	-0-	-5389	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

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
10	3627	X	3104	-0-	-523	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	1461	-0-	-2049	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-					-0-

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7678	-0-	-754	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7155	-0-	-1005	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7084	-0-	-1348	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7683	-0-	-656	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6483	-0-	-461	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7028	-0-	-660	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

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
10	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11759	-0-	-541	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12303	-0-	-407	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
01	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10661	-0-	-651	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12484	-0-	-40	-0-	12484	2			N	-0-					-0-

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
10	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

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
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2005	-0-	-2087	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1027	-0-	-2669	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2163	-0-	-1929	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3751	X	2943	-0-	-808	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3121	-0-	-785	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3020	-0-	-886	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3206	-0-	-322	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

10	3286	X	1815	-0-	-1471	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	803	-0-	-2377	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	467	-0-	-2819	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	774	-0-	-1241	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	184	-0-	-1552	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5115	X	4492	-0-	-623	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4549	-0-	-401	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4996	-0-	-314	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3228	-0-	-2259	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3196	-0-	-224	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

10	1705	N	532	-0-	-1173	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	461	-0-	-1009	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	903	-0-	-616	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	873	-0-	-1018	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	693	-0-	-1015	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9858	X	9538	-0-	-320	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8737	-0-	-803	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9425	-0-	-433	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9519	-0-	-91	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
02	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

10	4092	X	3267	-0-	-825	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2902	-0-	-1028	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3022	-0-	-450	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1836	-0-	-1132	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

10	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2601	-0-	-309	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2095	-0-	-819	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	1855	-0-	-935	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1822	-0-	-614	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
11	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6683	-0-	-540	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6041	-0-	-1182	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4764	-0-	-1760	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5528	-0-	-1695	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3529	-0-	-284	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2510	-0-	-1930	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3941	-0-	-647	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	9421	-0-	-3	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8432	-0-	-478	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8930	-0-	-494	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8384	-0-	-128	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8722	-0-	-702	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

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
10	8122	X	7963	-0-	-159	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7244	-0-	-586	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7940	-0-	-151	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7666	-0-	-301	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	4991	X	4082	-0-	-909	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4060	-0-	-770	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4246	-0-	-435	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4154	X	4111	-0-	-43	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

10	11594	X	8852	-0-	-2742	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10880	-0-	-340	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11081	-0-	-513	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10595	-0-	-999	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9014	-0-	-1458	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10543	-0-	-710	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5809	-0-	-939	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4465	-0-	-3006	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9610	X	9348	-0-	-262	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8838	-0-	-282	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9377	-0-	-233	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9356	-0-	-254	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8593	-0-	-87	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

10	6510	X	3375	-0-	-3135	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4502	-0-	-988	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4912	-0-	-141	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4332	-0-	-64	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5290	-0-	-476	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

10	3999	X	3960	-0-	-39	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3891	-0-	-232	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3684	-0-	-40	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
11	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7960	-0-	-689	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8062	-0-	-587	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7212	-0-	-600	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7831	-0-	-818	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-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 #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	8158	-0-	-832	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6996	-0-	-1704	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7705	-0-	-1254	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7743	-0-	-1123	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7020	-0-	-764	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8136	-0-	-17	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6592	-0-	-476	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6597	-0-	-243	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6779	-0-	-134	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5869	-0-	-291	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
11	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
12	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	20601	2			N	-0-					-0-
01	18877	X	18877	-0-	-0-	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
02	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
03	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2			N	-0-					-0-

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
10	8897	X	8269	-0-	-628	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7800	-0-	-810	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8353	-0-	-296	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8178	-0-	-254	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7305	-0-	-171	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7618	-0-	-721	-0-	7618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	4929	X	4187	-0-	-742	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4116	-0-	-654	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5023	-0-	-185	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	2527	-0-	-2177	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

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
10	3906	X	3136	-0-	-770	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3088	-0-	-818	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2545	-0-	-983	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	8308	X	6937	-0-	-1371	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6878	-0-	-832	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7196	-0-	-771	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7099	-0-	-372	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6239	-0-	-173	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

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
10	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7402	-0-	-286	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7466	-0-	-222	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2226	-0-	-384	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2235	-0-	-462	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2353	-0-	-344	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

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
10	6541	X	5024	-0-	-1517	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5177	-0-	-733	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5605	-0-	-502	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5445	-0-	-476	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	1962	-0-	-3386	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

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
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

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
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3600	-0-	-27	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3455	-0-	-513	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3130	-0-	-454	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8959	X	8934	-0-	-25	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8390	-0-	-640	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9164	-0-	-167	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
12	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
01	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	4747	-0-	-2477	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1427	-0-	-617	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2191	-0-	-479	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2466	-0-	-293	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2159	-0-	-414	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4992	-0-	-247	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4209	-0-	-861	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4870	-0-	-1113	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4834	-0-	-1149	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	3170	-0-	-2234	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	1759	-0-	-3232	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6578	-0-	-702	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6919	-0-	-1141	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	3563	-0-	-1366	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6665	X	5432	-0-	-1233	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5369	-0-	-1081	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4694	-0-	-1971	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5460	-0-	-771	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
12	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	10415	-0-	-528	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	5726	-0-	-4474	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8454	-0-	-1497	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7446	-0-	-2970	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7502	-0-	-1906	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8911	-0-	-1505	-0-	8911	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	7034	-0-	-65	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6427	-0-	-143	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6597	-0-	-68	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5832	-0-	-1205	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5141	-0-	-1215	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5949	-0-	-1088	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5431	-0-	-56	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5032	-0-	-1292	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
11	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
12	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
01	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
03	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3205	-0-	-1476	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	809	-0-	-3721	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	278	-0-	-3782	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	475	-0-	-2718	-0-	475	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2093	-0-	-728	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	321	-0-	-2004	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1371	-0-	-561	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	329	-0-	-1779	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	3307	-0-	-8132	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	126	-0-	-10674	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	3381	-0-	-7779	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	7607	-0-	-3522	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	6622	-0-	-3234	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4534	-0-	-23	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4409	-0-	-1	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	10430	-0-	-451	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8733	-0-	-1347	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8706	-0-	-1710	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8480	-0-	-1936	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7929	-0-	-1479	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9137	-0-	-1279	-0-	9137	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5029	-0-	2029	2029	5029	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5258	-0-	2158	4187	5258	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	5113	-0-	-4187	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4400	-0-	-304	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	4777	-0-	-927	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	3420	-0-	-2250	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4125	-0-	-1734	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3635	-0-	-2224	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2131	-0-	-2797	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3590	-0-	-1184	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

10	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5072	-0-	-328	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4531	-0-	-1297	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4653	-0-	-1175	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3830	-0-	-1434	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4286	-0-	-1449	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

10	5921	X	3101	-0-	-2820	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2904	-0-	-2826	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3259	-0-	-2259	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

10	4247	X	1702	-0-	-2545	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1236	-0-	-2348	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8556	X	7766	-0-	-790	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7291	-0-	-989	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7868	-0-	-688	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7998	-0-	-217	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7243	-0-	-177	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-

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
10	5642	X	2367	-0-	-3275	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3593	-0-	-1837	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	3535	-0-	-2076	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4356	-0-	-573	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

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
10	3410	X	2915	-0-	-495	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2847	-0-	-453	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2491	-0-	-477	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

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
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

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
10	6324	X	5820	-0-	-504	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5289	-0-	-831	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5755	-0-	-414	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5081	-0-	-379	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

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
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10379	-0-	-421	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10052	-0-	-1294	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10057	-0-	-1413	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9730	-0-	-630	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10822	-0-	-648	-0-	10822	2			N	-0-					-0-

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
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	2			N	-0-					-0-
11	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
12	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	18066	2			N	-0-					-0-
01	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
02	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
03	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11470	X	8801	-0-	-2669	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8893	-0-	-2207	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	7661	-0-	-3065	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	6690	-0-	-3447	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5226	-0-	-3062	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7787	-0-	-1389	-0-	7787	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7347	X	6597	-0-	-750	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7054	-0-	-56	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6278	-0-	-1658	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6274	-0-	-1662	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5773	-0-	-1395	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6687	-0-	-598	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

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
10	2387	X	1741	-0-	-646	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1392	-0-	-738	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1520	-0-	-433	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1409	-0-	-544	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1299	-0-	-465	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1228	-0-	-508	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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
10	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3157	-0-	-763	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5063	-0-	-187	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4622	-0-	-617	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3973	-0-	-759	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3796	-0-	-854	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3342	-0-	-1463	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	1922	-0-	-2883	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	73	-0-	-3847	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2332	-0-	-1853	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	397	-0-	-555	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	304	-0-	-750	-0-	304	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4433	X	3522	-0-	-911	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3013	-0-	-291	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2113	-0-	-1545	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

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
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2764	-0-	-92	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

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
10	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4381	-0-	-359	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4499	-0-	-399	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3856	-0-	-540	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4243	-0-	-593	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

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
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3009	-0-	-411	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	623	-0-	-1981	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1483	-0-	-1400	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

10	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

10	3100	N	3264	-0-	164	910	3264	2			N	-0-					-0-
11	4060	X	3150	-0-	-910	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2102	-0-	-418	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5363	X	4437	-0-	-926	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3997	-0-	-1193	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4233	-0-	-789	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

10	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2355	-0-	-555	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

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
10	3255	X	2725	-0-	-530	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4703	-0-	-97	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4890	-0-	-70	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4421	-0-	-59	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4092	X	3124	-0-	-968	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1506	-0-	-1824	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	3362	-0-	-2993	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5558	-0-	-592	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3297	-0-	-123	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2995	-0-	-169	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
12	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

10	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

10	3658	X	2921	-0-	-737	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2922	-0-	-528	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2593	-0-	-879	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2385	-0-	-751	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2273	-0-	-127	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3536	-0-	436	436	3536	2			N	-0-					-0-
01	2698	N	2262	-0-	-436	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	906	-0-	-1636	-0-	906	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8173	-0-	-347	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8473	-0-	-331	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	1290	-0-	-7514	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5161	-0-	-2791	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8405	-0-	-306	-0-	8405	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2025

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7483	-0-	-2507	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9812	-0-	-511	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9812	-0-	-511	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8642	-0-	-1185	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3122	-0-	-1652	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

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
10	3968	X	3467	-0-	-501	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3205	-0-	-605	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3014	-0-	-737	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2874	-0-	-262	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	7866	-0-	-1434	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8096	-0-	-664	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7850	-0-	-1202	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7910	-0-	-987	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6706	-0-	-1106	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6488	-0-	-1882	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
11	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
12	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11327	-0-	-1042	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9121	-0-	-2051	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	9142	-0-	-3227	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	4333	-0-	-1650	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4126	-0-	-494	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5303	-0-	-463	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

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
10	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5005	-0-	-695	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5816	-0-	-105	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5000	-0-	-348	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5318	-0-	-510	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

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
10	4557	X	3173	-0-	-1384	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1112	-0-	-3298	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	605	-0-	-3642	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	785	-0-	-2071	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	576	-0-	-2586	-0-	576	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5952	X	5793	-0-	-159	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5920	-0-	-1	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4581	-0-	-767	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5431	-0-	-490	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3459	-0-	-1431	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3025	-0-	-1119	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7688	X	4285	-0-	-3403	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4421	-0-	-1549	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	2886	-0-	-3283	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4320	-0-	-1849	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4223	-0-	-285	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
03	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2025

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					15
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					15
12	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	4256	2			N	-0-					15
01	4433	X	4060	-0-	-373	-0-	4060	2			N	-0-					15
02	4004	X	3716	-0-	-288	-0-	3716	2			N	-0-					15
03	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3965	2			N	-0-					15

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
12	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

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
10	5456	X	4815	-0-	-641	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3501	-0-	-1689	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4584	-0-	-4	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3328	-0-	-1477	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2078	-0-	-2262	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4537	-0-	-268	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2024

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4464	X	2621	-0-	-1843	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2541	-0-	-1779	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2820	-0-	-148	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3609	-0-	-855	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3649	-0-	-491	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2373	-0-	-1595	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	148	-0-	-3268	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1054	-0-	-2759	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	3823	-0-	-2594	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	2286	-0-	-3804	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2607	-0-	-1733	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1635	-0-	-1809	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	142	-0-	-3671	-0-	142	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1248	-0-	-829	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1582	-0-	-338	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1239	-0-	-745	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2238	-0-	-645	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3645	-0-	845	872	3645	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5802	-0-	2702	3574	5802	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5456	-0-	-589	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4857	-0-	-723	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4783	-0-	-983	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2025

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4405	-0-	-431	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4001	-0-	-679	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4028	-0-	-808	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3680	-0-	-939	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3918	-0-	-58	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4233	-0-	-169	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	4454	-0-	-2211	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	4144	-0-	-2306	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3671	-0-	-2064	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3773	-0-	-1094	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2823	-0-	-1209	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3410	-0-	-1054	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7089	-0-	-785	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7271	-0-	-349	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7752	-0-	-122	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5901	-0-	-1211	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6560	-0-	-1314	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10788	X	10583	-0-	-205	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9741	-0-	-699	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
12	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10649	-0-	-108	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9180	-0-	-452	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10082	-0-	-768	-0-	10082	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

10	4092	X	3305	-0-	-787	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2836	-0-	-1124	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2939	-0-	-1029	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1702	-0-	-1294	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
02	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
03	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

10	8897	X	7662	-0-	-1235	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7600	-0-	-1010	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7812	-0-	-1085	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7504	-0-	-1393	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6557	-0-	-751	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7104	-0-	-739	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13206	X	12033	-0-	-1173	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11104	-0-	-1676	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11945	-0-	-1261	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11952	-0-	-1161	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10775	-0-	-677	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11927	-0-	-101	-0-	11927	2			N	-0-					-0-

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
10	2790	X	2072	-0-	-718	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2199	-0-	-501	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1806	-0-	-767	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3925	-0-	-694	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3653	-0-	-817	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	556	-0-	-3195	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3113	-0-	-824	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2670	-0-	-886	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					1
11	2700	X	1046	-0-	-1654	-0-	1046	2			Y	-0-					1
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					1
01	2790	X	209	-0-	-2581	-0-	209	2			Y	-0-					1
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					1
03	2542	X	847	-0-	-1695	-0-	847	2			Y	-0-					1

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					10
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					10
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					10
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					10
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					10
03	5673	X	4433	-0-	-1240	-0-	4433	2			N	-0-					10

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3997	-0-	-63	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4035	-0-	-460	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	5980	-0-	-499	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5547	-0-	-723	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5560	-0-	-702	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4778	-0-	-626	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 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
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3057	-0-	-2337	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3285	-0-	-1587	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2197	-0-	-3197	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 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
10	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

10	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
11	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
12	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
01	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

10	8742	X	7740	-0-	-1002	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	6782	-0-	-1678	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7694	-0-	-1048	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7032	-0-	-408	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6363	-0-	-357	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6630	-0-	-810	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

10	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
11	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
12	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
02	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6950	-0-	-25	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
01	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6897	-0-	-636	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6293	-0-	-1087	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6672	-0-	-1109	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6247	-0-	-1534	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	3371	-0-	-3657	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					26
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					26
12	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	5031	2			N	-0-					26
01	5549	X	4049	-0-	-1500	-0-	4010	2	39	9	N	35					61
02	5012	X	4491	-0-	-521	-0-	4491	2			N	-0-					61
03	5549	X	5122	-0-	-427	-0-	5122	2			N	-0-					61

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	808	-0-	-680	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
02	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
03	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-

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
10	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
12	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5589	-0-	-319	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5394	X	4026	-0-	-1368	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4245	-0-	-765	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4151	-0-	-1026	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2237	-0-	-2258	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

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
10	5084	X	3418	-0-	-1666	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2770	-0-	-2150	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3680	-0-	-520	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5158	-0-	-19	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
11	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9425	-0-	-30	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8411	-0-	-1044	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3405	-0-	-656	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3208	-0-	-884	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2962	-0-	-734	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3125	-0-	-967	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

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
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3680	-0-	-212	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*03	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

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
10	6014	X	4813	-0-	-1201	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5942	-0-	-10	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8149	-0-	-191	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8599	-0-	-205	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7288	-0-	-664	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7842	-0-	-962	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5451	-0-	-459	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6094	-0-	-1191	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5886	-0-	-1399	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5246	-0-	-1334	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					5
11	1530	N	1103	-0-	-427	-0-	1103	2			N	-0-					5
12	1860	N	986	-0-	-874	-0-	952	2	34	9	N	31	28	1			8
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					8
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					8
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4243	-0-	-437	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4486	-0-	-257	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3806	-0-	-366	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	8301	-0-	-1247	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9525	-0-	-645	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
12	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9517	-0-	-992	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8214	-0-	-690	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9396	-0-	-1144	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
12	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
01	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5195	-0-	-295	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4845	-0-	-335	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5308	-0-	-675	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	10512	-0-	-1020	-0-	10512	1			N	-0-					-0-
11	11160	X	10512	-0-	-648	-0-	10512	1			N	-0-					-0-
12	11532	X	10010	-0-	-1522	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10858	-0-	-519	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9485	-0-	-7	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	5262	-0-	-5588	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

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
10	26381	X	22133	-0-	-4248	-0-	22133	1			N	-0-					-0-
11	24480	X	21956	-0-	-2524	-0-	21956	1			N	-0-					-0-
12	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	25049	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	26593	-0-	2909	-0-	26593	2			N	-0-					-0-
02	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	21640	-0-	-1052	-0-	21640	2			N	-0-					-0-

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
10	5301	X	4811	-0-	-490	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4593	-0-	-537	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5260	-0-	-41	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4243	-0-	-321	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4939	-0-	-331	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3161	-0-	-807	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3337	-0-	-503	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3163	-0-	-805	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2397	-0-	-1187	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6345	-0-	-1002	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6247	-0-	-356	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5690	-0-	-722	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4291	-0-	-2808	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5587	-0-	-23	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5235	-0-	-1027	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4198	-0-	-1458	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4838	-0-	-928	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6822	-0-	-339	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	5654	-0-	-1906	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7114	-0-	-1256	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: G 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	899	X	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

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
10	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
11	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
12	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
02	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
03	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

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
10	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6800	-0-	-640	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6050	-0-	-1330	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6493	-0-	-1133	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6578	-0-	-1048	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5988	-0-	-172	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5437	-0-	-473	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4682	-0-	-834	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4123	-0-	-1984	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

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
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

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
10	9052	X	8494	-0-	-558	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8088	-0-	-612	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8455	-0-	-380	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8741	-0-	-94	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7949	-0-	-31	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

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
10	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
11	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
12	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
01	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-

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
10	12431	X	12106	-0-	-325	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10422	-0-	-1608	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11936	-0-	-526	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11993	-0-	-469	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10752	-0-	-504	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12045	-0-	-76	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

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
10	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
11	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7826	-0-	-606	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6922	-0-	-694	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	4047	-0-	1047	1047	4047	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8172	-0-	5072	6119	8172	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	638	-0-	-2462	3657	638	2			N	-0-					-0-
02	3657	X	-0-	-0-	-3657	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-					-0-

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
10	4061	X	4000	-0-	-61	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3589	-0-	-341	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3540	-0-	-459	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2849	-0-	-763	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

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
10	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	504	N	282	-0-	-222	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1371	-0-	-253	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

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
10	5518	X	5274	-0-	-244	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4927	-0-	-413	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	8618	X	4905	-0-	-3713	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	4850	-0-	-2950	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5272	-0-	-835	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4165	-0-	-1229	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3156	-0-	-1380	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2225	-0-	-3045	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5931	-0-	-429	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5619	-0-	-1015	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4893	-0-	-1099	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5030	-0-	-1728	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6070	-0-	-1014	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6297	-0-	-1546	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

10	7161	X	6419	-0-	-742	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	4357	-0-	-2093	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6154	-0-	-1720	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	3670	-0-	-4204	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	4749	-0-	-2363	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-					-0-
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6632	-0-	-33	-0-	6632	2			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	6229	2			Y	-0-					-0-
02	6020	X	4846	-0-	-1174	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

10	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5527	-0-	-413	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6048	-0-	-90	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5247	-0-	-297	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

10	5642	X	4643	-0-	-999	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5055	-0-	-405	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5445	-0-	-104	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4576	-0-	-156	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5049	-0-	-407	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	26321	2			N	-0-					-0-
03	40527	X	40527	-0-	-0-	-0-	40527	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

10	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
11	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	28288	2			N	-0-					-0-
12	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	27278	2			N	-0-					-0-
01	25435	X	25435	-0-	-0-	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
02	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
03	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3084	-0-	-816	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2939	-0-	-393	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2098	-0-	-1591	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4930	-0-	-309	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4767	-0-	-472	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4255	-0-	-477	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

10	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1573	-0-	-919	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	3666	-0-	-2007	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4251	-0-	-819	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3971	-0-	-1268	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3978	-0-	-796	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3726	-0-	-250	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4805	X	4656	-0-	-149	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4213	-0-	-499	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4245	-0-	-11	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

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
10	4433	X	3702	-0-	-731	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3807	-0-	-483	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3654	-0-	-810	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3287	-0-	-745	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
12	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6631	-0-	-537	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2		N	-0-			-0-

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
10	2170	N	201	-0-	-1969	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	1650	N	196	-0-	-1454	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	744	N	101	-0-	-643	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2		N	-0-			-0-
11	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2		N	-0-			-0-
12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2		N	-0-			-0-
01	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2		N	-0-			-0-
02	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2		N	-0-			-0-
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2		N	-0-			-0-

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
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2		N	-0-			-0-
11	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2		N	-0-			-0-
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2		N	-0-			-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2		N	-0-			-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2		N	-0-			-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		N	-0-			-0-

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
10	5084	X	4580	-0-	-504	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
11	4920	X	4314	-0-	-606	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
12	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
01	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
03	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	4552	2		N	-0-			-0-

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
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2		N	-0-			-0-
01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2		N	-0-			-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2		N	-0-			-0-
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	3100	N	4437	-0-	1337	3739	4437	2			N	-0-					-0-
11	6043	X	2304	-0-	-3739	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

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
10	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
11	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
12	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
01	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-

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
10	9951	X	9367	-0-	-584	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8981	-0-	-649	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9021	-0-	-930	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9564	-0-	-387	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8132	-0-	-604	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	2523	-0-	-2065	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2142	-0-	-1728	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2525	-0-	-1412	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2632	-0-	-1305	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1697	-0-	-1859	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	2530	-0-	-3236	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	2448	-0-	-3132	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3850	-0-	-1916	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4140	-0-	-603	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5862	-0-	-558	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6066	-0-	-568	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5981	-0-	-653	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4925	-0-	-675	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5741	-0-	-397	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2224	-0-	-44	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5863	-0-	-677	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6008	-0-	-1153	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5650	-0-	-1511	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5548	-0-	-1210	-0-	5548	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

10	4939	X	3005	-0-	-1934	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6734	-0-	-316	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6751	-0-	-534	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6740	-0-	-545	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5877	-0-	-703	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6369	-0-	-916	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	4926	-0-	-1491	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	3510	-0-	-2700	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5157	-0-	-1260	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3147	-0-	-241	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2883	X	2128	-0-	-755	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2379	-0-	-21	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1817	-0-	-632	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1793	-0-	-656	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	65	-0-	-2147	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

10	11842	X	9201	-0-	-2641	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	8439	-0-	-2931	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9024	-0-	-2725	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9171	-0-	-2082	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8364	-0-	-1800	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8849	-0-	-358	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	5205	-0-	-2142	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	4914	-0-	-2196	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	4986	-0-	-2361	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3832	-0-	-1376	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	1391	-0-	-3313	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
12	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
02	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

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
10	2542	X	894	-0-	-1648	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2177	-0-	-493	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2133	-0-	-1060	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1433	-0-	-1760	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	512	-0-	-2372	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

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
10	9734	X	9521	-0-	-213	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8876	-0-	-544	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9568	-0-	-166	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9391	-0-	-343	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8275	-0-	-489	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8996	-0-	-583	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-

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
10	3596	X	2866	-0-	-730	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5611	X	4785	-0-	-826	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4470	-0-	-600	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5154	-0-	-85	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4406	-0-	-186	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

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
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5231	-0-	-593	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6682	-0-	-262	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

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
10	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
12	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11643	-0-	-1501	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
03	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	2694	-0-	-3103	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	194	-0-	-5042	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2239	-0-	-3558	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	6	-0-	-2629	-0-	6	2			N	-0-					16
11	2100	X	4	-0-	-2096	-0-	4	2			N	-0-					16
12	2170	X	6	-0-	-2164	-0-	6	2			N	-0-					16
01	2170	X	3	-0-	-2167	-0-	3	2			N	-0-					16
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					16
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

10	93	X	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	90	X	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

10	6200	X	6045	-0-	-155	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5276	-0-	-724	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5899	-0-	-301	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4339	-0-	-1830	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	6045	X	288	-0-	-5757	-0-	288	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11036	X	10585	-0-	-451	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9921	-0-	-759	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
12	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10490	-0-	-329	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

10	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					-0-
11	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					N	-0-					-0-
12	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					-0-
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

10	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
01	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

10	8897	X	7891	-0-	-1006	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	2922	-0-	-5568	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5107	-0-	-3387	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7603	-0-	-891	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	1463	-0-	-5677	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

10	6820	X	5025	-0-	-1795	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5447	-0-	-883	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5581	-0-	-960	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5153	-0-	-1264	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4615	-0-	-649	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5489	-0-	-153	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

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
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3577	-0-	-353	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4101	-0-	-208	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3075	-0-	-817	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	30251	2			N	-0-					-0-
03	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	33507	2			N	-0-					-0-

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
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
03	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21964	2			N	-0-					-0-

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
10	19344	X	14123	-0-	-5221	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16950	-0-	-1260	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	17407	-0-	-1410	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	15737	-0-	-2522	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	12890	-0-	-3434	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16709	-0-	-806	-0-	16709	2			N	-0-					-0-

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
10	11005	X	10440	-0-	-565	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9999	-0-	-501	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10652	-0-	-136	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10777	-0-	-11	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9391	-0-	-213	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-

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
10	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
12	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5661	-0-	-399	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5866	-0-	-396	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5073	-0-	-499	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

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
10	3162	X	1895	-0-	-1267	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1005	-0-	-1485	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	12128	-0-	-3155	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	12901	-0-	-1889	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	10831	-0-	-4452	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12800	-0-	-2328	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11080	-0-	-1380	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12629	-0-	-701	-0-	12629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
11	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
12	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
01	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
02	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
03	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

10	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			Y	-0-					2
11	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			Y	-0-					2
12	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			Y	-0-					2
01	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			Y	-0-					2
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			Y	-0-					2
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			Y	-0-					2

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5425	-0-	-185	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5233	-0-	-564	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14911	X	14788	-0-	-123	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	14005	-0-	-155	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14615	-0-	-885	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	14466	-0-	-1034	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12676	-0-	-1324	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14501	-0-	-286	-0-	14501	2			N	-0-					-0-

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
10	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
11	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
01	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
02	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9549	-0-	-867	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5208	X	897	-0-	-4311	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	1079	-0-	-3961	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	2617	-0-	-2591	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

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
10	6665	X	5176	-0-	-1489	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	556	-0-	-5894	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5489	-0-	-494	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

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
10	16399	X	15913	-0-	-486	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14406	-0-	-1464	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15372	-0-	-1027	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	15546	-0-	-450	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	14022	-0-	-342	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15280	-0-	-623	-0-	15280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	10540	X	7847	-0-	-2693	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7728	-0-	-2472	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10027	-0-	-513	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8903	-0-	-893	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9407	-0-	-606	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

10	5270	X	5198	-0-	-72	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4714	-0-	-386	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4518	-0-	-752	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4780	-0-	-490	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4614	-0-	-146	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

10	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4606	-0-	-464	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4817	-0-	-360	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4309	-0-	-255	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4527	-0-	-371	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

10	10013	X	7521	-0-	-2492	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7956	-0-	-1524	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8370	-0-	-1054	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8273	-0-	-593	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6025	-0-	-1983	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6405	-0-	-1965	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

10	4402	X	3115	-0-	-1287	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1322	-0-	-2486	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	1213	-0-	-3003	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2254	-0-	-660	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

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
10	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
11	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
12	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
01	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-

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
10	7099	X	6704	-0-	-395	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6080	-0-	-700	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6299	-0-	-707	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5714	-0-	-1292	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6105	-0-	-591	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

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
10	6014	X	5669	-0-	-345	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5301	-0-	-519	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

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
10	8432	X	6845	-0-	-1587	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	5956	-0-	-2204	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5715	-0-	-1694	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5344	-0-	-2065	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3785	-0-	-2907	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4941	-0-	-1910	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	3447	-0-	-2598	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3615	-0-	-2235	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	3515	-0-	-2530	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	3340	-0-	-2705	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3312	-0-	-1084	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2851	-0-	-900	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

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
10	11129	X	8881	-0-	-2248	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7329	-0-	-1971	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7836	-0-	-1402	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7198	-0-	-2040	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7552	-0-	-792	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8169	-0-	-697	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7965	-0-	-375	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8163	-0-	-455	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7561	-0-	-251	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8618	-0-	-31	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
11	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
12	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
01	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
03	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	19463	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2686	-0-	-58	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

10	6510	X	6470	-0-	-40	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5832	-0-	-468	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

10	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
11	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12090	-0-	-1209	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11676	-0-	-1623	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9763	-0-	-2249	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11829	-0-	-1036	-0-	11829	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

10	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
11	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
12	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
01	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
02	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
03	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	15249	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

10	4278	X	445	-0-	-3833	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	880	-0-	-3260	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	1942	-0-	-2119	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1772	-0-	-356	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

10	3534	X	3018	-0-	-516	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

10	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
12	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4576	-0-	-772	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5036	-0-	-885	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2024

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3297	-0-	-1756	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

10	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	36783	2			N	-0-					-0-
11	35115	X	35115	-0-	-0-	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
12	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	29293	2			N	-0-					-0-
01	25066	X	25066	-0-	-0-	-0-	25066	2			N	-0-					-0-
02	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
03	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	24278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4292	-0-	-172	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2398	-0-	-1973	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	1997	-0-	-1951	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

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
10	10106	X	9669	-0-	-437	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8852	-0-	-898	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8986	-0-	-1089	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8891	-0-	-1060	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8040	-0-	-948	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9518	-0-	-154	-0-	9518	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6129	-0-	-164	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5159	-0-	-1134	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4999	-0-	-685	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

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
10	4588	X	145	-0-	-4443	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	12834	X	11600	-0-	-1234	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10941	-0-	-1149	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10750	-0-	-1743	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	8222	-0-	-4271	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8125	-0-	-2347	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9334	-0-	-2260	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

10	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3678	-0-	-342	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

10	10881	X	9460	-0-	-1421	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9735	-0-	-945	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10165	-0-	-871	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10542	-0-	-494	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8786	-0-	-846	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9639	-0-	-529	-0-	9639	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

10	3100	N	3078	-0-	-22	2064	3078	2			N	-0-					-0-
11	5652	X	3588	-0-	-2064	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	252	X	73	-0-	-179	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

10	14198	X	11381	-0-	-2817	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	9781	-0-	-3119	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11617	-0-	-1186	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	9865	-0-	-2721	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9480	-0-	-796	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

10	11501	X	8586	-0-	-2915	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	8469	-0-	-2661	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10226	-0-	-1275	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	8647	-0-	-2544	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7606	-0-	-402	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7773	-0-	-2457	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1043	-0-	-697	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	190	-0-	-926	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	1096	-0-	-1601	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2437	-0-	-653	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2829	-0-	-475	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

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
10	5115	X	5112	-0-	-3	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4168	-0-	-1257	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4314	-0-	-1111	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4221	-0-	-427	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4664	-0-	-451	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

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
10	5487	X	4084	-0-	-1403	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3791	-0-	-1549	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3836	-0-	-1682	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

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
10	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
12	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
01	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8153	X	7762	-0-	-391	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7274	-0-	-526	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7827	-0-	-233	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7383	-0-	-677	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6148	-0-	-964	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6541	-0-	-1271	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	11842	X	11230	-0-	-612	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10294	-0-	-1166	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11445	-0-	-180	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11388	-0-	-113	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11436	-0-	-3	-0-	11436	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

10	5270	X	4979	-0-	-291	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4557	-0-	-543	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4381	-0-	-889	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3975	-0-	-1295	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3857	-0-	-855	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3902	-0-	-410	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 13002

10	8742	X	7627	-0-	-1115	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7428	-0-	-1032	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8477	-0-	-265	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8053	-0-	-410	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

10	7254	X	3118	-0-	-4136	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	2069	-0-	-4951	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

10	4433	X	4095	-0-	-338	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3560	-0-	-730	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

10	4030	X	3537	-0-	-493	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3290	-0-	-610	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2836	-0-	-356	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

10	4681	X	3606	-0-	-1075	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3360	-0-	-588	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7953	-0-	-200	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6380	-0-	-1959	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7719	-0-	-961	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

10	2604	X	2230	-0-	-374	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2033	-0-	-367	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3464	-0-	364	364	3464	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2617	-0-	-183	181	2617	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3129	-0-	29	210	3129	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

10	6076	X	6009	-0-	-67	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5635	-0-	-335	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6165	-0-	-190	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6018	-0-	-337	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5145	-0-	-595	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

10	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
12	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
01	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
11	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7395	-0-	-324	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5876	-0-	-1096	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6872	-0-	-847	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

10	7719	X	6438	-0-	-1281	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5737	-0-	-1733	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6951	-0-	-768	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7262	-0-	-457	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	9928	-0-	-364	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
12	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9639	-0-	-281	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8139	-0-	-1521	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9413	-0-	-1282	-0-	9413	2			N	-0-					-0-

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
10	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2808	-0-	-48	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2322	-0-	-933	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

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
10	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	6403	-0-	-5222	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	8352	-0-	-3273	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	3963	-0-	-6537	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	1922	-0-	-9548	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6009	-0-	-377	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5402	-0-	-778	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5629	-0-	-757	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5079	-0-	-935	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4723	-0-	-709	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5239	-0-	-775	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

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
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	540	N	67	-0-	-473	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3906	X	2566	-0-	-1340	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2203	-0-	-1577	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3011	-0-	-895	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2721	-0-	-968	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2032	-0-	-1300	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5589	-0-	-651	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5036	-0-	-1412	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6055	-0-	-393	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6232	-0-	-154	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

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
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10137	X	9298	-0-	-839	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9292	-0-	-1208	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9943	-0-	-907	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9520	-0-	-1330	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8022	-0-	-1778	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9374	-0-	-577	-0-	9374	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5306	-0-	-522	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4992	-0-	-648	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	5852	-0-	-1433	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6642	-0-	-48	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6550	-0-	-270	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6128	-0-	-568	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5404	-0-	-784	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6131	-0-	-720	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

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
10	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2735	-0-	-653	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

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
10	13020	X	11080	-0-	-1940	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9873	-0-	-2097	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11064	-0-	-1057	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11204	-0-	-452	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9738	-0-	-790	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
12	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
01	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
03	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-

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
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
02	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

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
10	7657	X	6535	-0-	-1122	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6671	-0-	-739	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6088	-0-	-1569	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6194	-0-	-781	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5551	-0-	-665	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6030	-0-	-852	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1184	-0-	-272	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	9951	X	8140	-0-	-1811	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7505	-0-	-1675	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8476	-0-	-917	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8748	-0-	-366	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7684	-0-	-464	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8030	-0-	-433	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	3229	-0-	-1576	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3999	-0-	-171	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2883	-0-	-1426	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	993	-0-	-2231	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
12	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	526	-0-	-1266	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3699	-0-	599	599	3699	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3544	-0-	444	1043	3544	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3307	-0-	507	1550	3307	2			N	-0-					-0-
03	4224	X	2674	-0-	-1550	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
02	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5383	-0-	-1592	-0-	5383	2			N	-0-					8
11	5910	X	5092	-0-	-818	-0-	5092	2			N	-0-					8
12	7285	X	4819	-0-	-2466	-0-	4819	2			N	-0-					8
01	7285	X	4359	-0-	-2926	-0-	4359	2			N	-0-					8
02	6580	X	3402	-0-	-3178	-0-	3402	2			N	-0-					8
03	5394	X	4533	-0-	-861	-0-	4533	2			N	-0-					8

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4495	X	3071	-0-	-1424	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3605	-0-	-745	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	779	-0-	-771	-0-	779	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

10	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4128	-0-	-402	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4304	-0-	-377	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3867	-0-	-305	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

10	7440	X	7068	-0-	-372	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6880	-0-	-740	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6556	-0-	-1318	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	5665	-0-	-2209	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5731	-0-	-737	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6880	-0-	-219	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

10	11935	X	8308	-0-	-3627	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7963	-0-	-2807	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	8241	-0-	-2764	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	8351	-0-	-2251	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6946	-0-	-1650	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7630	-0-	-678	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

10	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
12	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9662	-0-	-444	-0-	9662	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4287	-0-	-243	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4511	-0-	-333	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

10	15252	X	14641	-0-	-611	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	10657	-0-	-4103	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13674	-0-	-1578	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
01	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	10049	-0-	-3727	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	13561	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

10	9176	X	9000	-0-	-176	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8252	-0-	-568	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8313	-0-	-646	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8526	-0-	-464	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7202	-0-	-918	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7937	-0-	-1053	-0-	7937	2			N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3078	-0-	-1318	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4621	-0-	-246	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

10	6107	X	4632	-0-	-1475	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4500	-0-	-1230	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4992	-0-	-929	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3909	-0-	-291	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

10	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
11	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
12	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
01	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

10	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2746	-0-	-164	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2910	-0-	-254	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

10	4216	X	3872	-0-	-344	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3425	-0-	-971	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2468	-0-	-2523	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	3976	-0-	-1232	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	1919	-0-	-3121	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2055	-0-	-735	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2588	-0-	-1380	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2613	-0-	-971	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2617	-0-	-1351	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
11	19151	X	19151	-0-	-0-	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
12	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
03	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

10	27497	X	24675	-0-	-2822	-0-	24675	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	23568	-0-	-3042	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	24134	-0-	-387	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23909	-0-	-767	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	20891	-0-	-1397	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	23248	-0-	-1428	-0-	23248	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

10	7657	X	4492	-0-	-3165	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	3207	-0-	-4203	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	3973	-0-	-2320	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2888	-0-	-1607	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2917	-0-	-1143	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6657	-0-	-225	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6681	-0-	-201	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6408	-0-	-162	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6134	-0-	-194	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5953	-0-	-1053	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

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
10	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3981	-0-	-731	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3239	-0-	-1017	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3491	-0-	-1221	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3	-0-	-4399	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	5	-0-	-3355	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3	-0-	-3376	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
11	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
12	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	2			N	-0-					-0-
01	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14841	-0-	-459	-0-	14841	2			N	-0-					-0-
12	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
01	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
02	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
03	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2166	-0-	-1074	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2926	-0-	-98	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	8795	-0-	-1559	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7596	-0-	-984	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7474	-0-	-1733	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7824	-0-	-1383	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6749	-0-	-1567	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7727	-0-	-1077	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

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
10	1333	X	95	-0-	-1238	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	129	-0-	-1204	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	372	X	41	-0-	-331	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	531	-0-	-523	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	533	-0-	-552	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	980	N	798	-0-	-182	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

10	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4179	-0-	-381	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4382	-0-	-516	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3418	-0-	-1006	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5655	-0-	-435	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5263	-0-	-421	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
11	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
11	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	4870	-0-	-865	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4636	-0-	-914	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4477	-0-	-1258	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4187	-0-	-1548	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4107	-0-	-821	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3977	-0-	-890	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

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
10	9486	X	7671	-0-	-1815	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8332	-0-	-428	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8828	-0-	-224	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8049	-0-	-538	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7184	-0-	-600	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8129	-0-	-706	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

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
10	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	28890	2			N	-0-					-0-
12	23128	X	23128	-0-	-0-	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
01	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	19113	-0-	-7851	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	19524	-0-	-10329	-0-	19524	2			N	-0-					-0-

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
10	16833	X	16253	-0-	-580	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	14065	-0-	-2225	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	16412	-0-	-49	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
01	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14372	-0-	-496	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
03	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6578	-0-	-955	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6211	-0-	-359	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5253	-0-	-2032	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5884	-0-	-1401	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	3689	-0-	-2891	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

10	6417	X	5536	-0-	-881	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5766	-0-	-444	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6113	-0-	-304	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5273	-0-	-834	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	121	-0-	-530	-0-	121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 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
10	11594	X	10319	-0-	-1275	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	6807	-0-	-4413	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10585	-0-	-141	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10224	-0-	-99	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9270	-0-	-54	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9640	-0-	-931	-0-	9640	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 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
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					16
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5152	2	75	9	N	68	73	1			11
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					11
01	5301	X	3995	-0-	-1306	-0-	3995	2			N	-0-					11
02	4788	X	3890	-0-	-898	-0-	3802	2	88	9	N	80	72	1			19
03	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	4769	2			N	-0-					19

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3064	-0-	-284	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2302	-0-	-722	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	1978	-0-	-1742	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1816	-0-	-884	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1909	-0-	-1191	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1718	-0-	-1382	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1324	-0-	-1476	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	12000	-0-	-586	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11066	-0-	-1114	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	12440	-0-	-146	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11416	-0-	-1139	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9979	-0-	-1165	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11280	-0-	-1151	-0-	11280	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			Y	-0-					2
11	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			Y	-0-					2
12	10044	X	8937	-0-	-1107	-0-	8937	2			Y	-0-					2
01	10044	X	8281	-0-	-1763	-0-	8281	2			Y	-0-					2
02	9072	X	5967	-0-	-3105	-0-	5967	2			Y	-0-					2
03	9827	X	6924	-0-	-2903	-0-	6924	2			Y	-0-					2

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9548	X	7946	-0-	-1602	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8062	-0-	-1088	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
12	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7758	-0-	-558	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9224	-0-	-510	-0-	9224	2			N	-0-					-0-

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
10	8742	X	5545	-0-	-3197	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7775	-0-	-685	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8173	-0-	-569	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7842	-0-	-900	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6534	-0-	-1306	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7991	-0-	-193	-0-	7991	2			N	-0-					-0-

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
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

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
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4603	-0-	-77	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4305	-0-	-63	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13144	X	12254	-0-	-890	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	10801	-0-	-1919	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12960	-0-	-184	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12235	-0-	-909	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10736	-0-	-1136	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12533	-0-	-425	-0-	12533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
11	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
12	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
01	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
02	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-

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
10	15655	X	12527	-0-	-3128	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	10784	-0-	-4366	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14191	-0-	-751	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13538	-0-	-1404	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11794	-0-	-1142	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13055	-0-	-1143	-0-	13055	2			N	-0-					-0-

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
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			Y	-0-					5
11	6390	X	4816	-0-	-1574	-0-	4799	2	17	9	Y	15	17	1			3
12	6603	X	5514	-0-	-1089	-0-	5514	2			Y	-0-					3
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6888	2	24	9	Y	22					25
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			Y	-0-	21	1			4
03	5518	X	4720	-0-	-798	-0-	4720	2			Y	-0-					4

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
10	13392	X	6857	-0-	-6535	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	6024	-0-	-2706	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5548	-0-	-1520	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4219	-0-	-2165	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

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
10	5456	X	3874	-0-	-1582	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3083	-0-	-2197	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4588	-0-	-465	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3933	-0-	-295	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
11	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
12	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

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
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	812	X	54	-0-	-758	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

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
10	3410	X	2259	-0-	-1151	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2251	-0-	-942	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2250	-0-	-695	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2236	-0-	-424	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8990	X	6745	-0-	-2245	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5865	-0-	-1545	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6734	-0-	-737	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6654	-0-	-786	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6315	-0-	-405	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

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
10	7254	X	6564	-0-	-690	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6096	-0-	-414	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5655	-0-	-917	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4770	-0-	-1166	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

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
10	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
11	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
12	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	18602	2			N	-0-					-0-
01	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
03	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	12090	X	11709	-0-	-381	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10318	-0-	-662	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10616	-0-	-1040	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10573	-0-	-1145	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9542	-0-	-1042	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	9993	-0-	-1725	-0-	9993	2			N	-0-					-0-

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
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3128	-0-	-148	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

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
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

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
10	8308	X	6099	-0-	-2209	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7539	-0-	-501	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7746	-0-	-345	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7414	-0-	-677	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6434	-0-	-874	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-

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
10	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2		N	-0-			-0-
11	6180	X	5768	-0-	-412	-0-	5768	2		N	-0-			-0-
12	6386	X	6353	-0-	-33	-0-	6353	2		N	-0-			-0-
01	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2		N	-0-			-0-
02	5768	X	612	-0-	-5156	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2		N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-

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
10	3906	X	3021	-0-	-885	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
11	3780	X	1855	-0-	-1925	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
01	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	2586	-0-	-522	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
03	4340	X	3111	-0-	-1229	-0-	3111	2		N	-0-			-0-

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
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15159	X	14298	-0-	-861	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13955	-0-	-715	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14452	-0-	-614	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
01	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
02	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
03	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4363	-0-	-845	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3882	-0-	-822	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3986	-0-	-1222	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23108	X	23108	-0-	-0-	-0-	23108	2			N	-0-					-0-
11	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
01	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	16007	-0-	-653	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	13808	-0-	-8915	-0-	13808	2			N	-0-					-0-

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
10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8700	-0-	-480	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
12	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9349	-0-	-137	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7988	-0-	-524	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8712	-0-	-867	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7254	-0-	-372	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7027	-0-	-444	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6883	-0-	-371	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6797	-0-	-483	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6630	-0-	-1430	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2533	-0-	-379	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15500	X	13886	-0-	-1614	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12655	-0-	-2075	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
12	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	14986	-0-	-49	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	13402	-0-	-38	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	15537	-0-	-25	-0-	15537	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
11	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
12	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
01	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
02	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 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
10	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1765	-0-	-275	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1664	-0-	-506	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
11	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
12	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
01	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	18534	2			N	-0-					-0-
02	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2			N	-0-					-0-

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
10	14539	X	14175	-0-	-364	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
11	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
12	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13748	-0-	-791	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					3
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					3
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-	2	1			1
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					1
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

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
10	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3358	-0-	-1013	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3284	-0-	-664	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	2918	-0-	-1786	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3200	-0-	-2008	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3896	-0-	-475	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3147	-0-	-885	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3062	-0-	-1402	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5637	-0-	-693	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5931	-0-	-1106	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6935	-0-	-102	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5787	-0-	-569	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6313	-0-	-476	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	304	-0-	-378	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					22
11	5010	X	4643	-0-	-367	-0-	4643	2			Y	-0-					22
12	5115	X	4666	-0-	-449	-0-	4666	2			Y	-0-					22
01	5115	X	4458	-0-	-657	-0-	4458	2			Y	-0-					22
02	4536	X	3825	-0-	-711	-0-	3825	2			Y	-0-					22
03	4805	X	3805	-0-	-1000	-0-	3566	2	239	9	Y	217	199	1			40

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
10	6293	X	5517	-0-	-776	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4424	-0-	-1666	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4943	-0-	-1350	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4854	-0-	-664	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7316	X	6437	-0-	-879	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6672	-0-	-303	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4947	-0-	-1689	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4610	-0-	-2737	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

10	4123	X	1325	-0-	-2798	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	1148	-0-	-2842	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1514	-0-	-2082	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

10	4247	X	3653	-0-	-594	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	734	-0-	-3376	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3015	-0-	-1232	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2009	-0-	-2207	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1238	-0-	-2570	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

10	8990	X	8591	-0-	-399	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8336	-0-	-251	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7745	-0-	-123	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8234	-0-	-818	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7623	-0-	-1119	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7639	-0-	-1103	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7145	-0-	-751	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7321	-0-	-305	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
11	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
12	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11648	-0-	-8	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10125	-0-	-403	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	9345	-0-	-2311	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

10	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7286	-0-	-184	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7103	-0-	-740	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6437	-0-	-1406	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	2511	-0-	-4573	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6339	-0-	-1442	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
12	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
01	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7605	-0-	-739	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8205	-0-	-1033	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

10	6107	X	5676	-0-	-431	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5671	-0-	-239	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5674	-0-	-371	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5771	-0-	-181	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5129	-0-	-163	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5559	-0-	-300	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	728	-0-	-1938	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1675	-0-	-785	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	224	-0-	-2318	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	160	-0-	-1824	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	125	-0-	-1667	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	9998	-0-	-2216	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9410	-0-	-1150	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11163	-0-	-1020	-0-	11163	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4433	-0-	-527	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2640	-0-	-1840	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	1693	-0-	-3205	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

10	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3475	-0-	-193	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

10	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
11	42780	X	42780	-0-	-0-	-0-	42780	2			N	-0-					-0-
12	41487	X	41487	-0-	-0-	-0-	41487	2			N	-0-					-0-
01	38245	X	38245	-0-	-0-	-0-	38245	2			N	-0-					-0-
02	39928	X	29942	-0-	-9986	-0-	29942	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	27556	-0-	-16650	-0-	27556	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
11	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
12	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
03	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

10	3100	N	4986	-0-	1886	11346	4986	2			Y	-0-					5
11	3000	N	4214	-0-	1214	12560	4214	2			Y	-0-					5
12	3100	N	3159	-0-	59	12619	3159	2			Y	-0-					5
01	15215	X	2596	-0-	-12619	-0-	2596	2			Y	-0-					5
02	2800	X	1855	-0-	-945	-0-	1855	2			Y	-0-					5
03	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	2351	2			Y	-0-					5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	159	-0-	-4677	-0-	159	2			N	-0-					6
11	3390	X	40	-0-	-3350	-0-	40	2			N	-0-					6
12	1488	X	423	-0-	-1065	-0-	344	2	79	9	N	72	60	1			18
01	1116	X	98	-0-	-1018	-0-	98	2			N	-0-					18
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					18
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18

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
10	1922	N	1585	-0-	-337	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1139	-0-	-177	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

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
10	17546	X	16290	-0-	-1256	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15377	-0-	-823	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15932	-0-	-808	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15869	-0-	-871	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13713	-0-	-1295	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14455	-0-	-1820	-0-	14455	2			N	-0-					-0-

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
10	13113	X	4804	-0-	-8309	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	8357	-0-	-4333	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	8374	-0-	-4739	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	10019	-0-	-2691	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	4277	-0-	-4795	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5368	-0-	2268	2268	5368	2			N	-0-					-0-
01	6349	X	4081	-0-	-2268	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5421	-0-	-1689	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5634	-0-	-1713	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5525	-0-	-1822	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4860	-0-	-1636	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4737	-0-	-2052	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
12	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
01	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1160	-0-	-492	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1182	-0-	-523	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

10	8649	X	6767	-0-	-1882	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6576	-0-	-1794	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6896	-0-	-1753	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3671	-0-	-229	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3563	-0-	-777	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2632	-0-	-1288	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					19
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			Y	-0-					19
12	5115	X	3196	-0-	-1919	-0-	3196	2			Y	-0-					19
01	5115	X	2307	-0-	-2808	-0-	2307	2			Y	-0-					19
02	4620	X	1985	-0-	-2635	-0-	1985	2			Y	-0-					19
03	4650	X	2515	-0-	-2135	-0-	2515	2			Y	-0-					19

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

10	7440	X	6975	-0-	-465	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6994	-0-	-266	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7348	-0-	-154	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5976	-0-	-548	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

10	7409	X	7044	-0-	-365	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6056	-0-	-424	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7161	X	7032	-0-	-129	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6441	-0-	-519	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5738	-0-	-1609	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6884	-0-	-463	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5732	-0-	-904	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	6360	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2793	-0-	-2012	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	1378	-0-	-2962	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	1564	-0-	-3241	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
10	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	11345	-0-	-265	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	12213	-0-	-311	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11848	-0-	-676	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10189	-0-	-1123	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	12106	-0-	-263	-0-	12106	2			N	-0-					-0-

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
10	5766	X	1257	-0-	-4509	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	1987	-0-	-3593	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	1344	-0-	-3275	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	17825	X	13368	-0-	-4457	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	13403	-0-	-3697	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15418	-0-	-1756	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14644	-0-	-2065	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12561	-0-	-963	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14674	-0-	-733	-0-	14674	2			N	-0-					-0-

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
10	5363	X	4148	-0-	-1215	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3346	-0-	-1844	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3386	-0-	-1977	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4283	-0-	-1080	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3700	-0-	-920	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3030	-0-	-1124	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

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
10	4216	X	2895	-0-	-1321	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3462	-0-	-618	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3559	-0-	-657	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2739	-0-	-826	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1422	-0-	-1523	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5341	-0-	-149	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3344	-0-	-2329	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3930	-0-	-1194	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

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
10	14570	X	13281	-0-	-1289	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12819	-0-	-711	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13843	-0-	-138	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
01	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13472	-0-	-385	-0-	13472	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5797	X	2694	-0-	-3103	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	1599	-0-	-4011	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	1454	-0-	-4343	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1270	-0-	-1024	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	223	-0-	-1849	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	522	-0-	-1772	-0-	522	2			N	-0-					-0-

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
10	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	21960	2			N	-0-					-0-
11	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	22129	2			N	-0-					-0-
12	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
01	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
02	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
03	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	9294	-0-	-4160	-0-	9294	2			N	-0-					79
11	12060	X	10020	-0-	-2040	-0-	10020	2			N	-0-					79
12	12462	X	11822	-0-	-640	-0-	11822	2			N	-0-					79
01	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					79
02	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					79
03	11811	X	11190	-0-	-621	-0-	11190	2			N	-0-					79

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11215	-0-	-335	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11901	-0-	-34	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
01	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	4789	-0-	-3209	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6811	-0-	-929	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	4071	-0-	-3927	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6467	-0-	-694	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	2336	-0-	-4132	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	6708	-0-	-1786	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7798	-0-	-302	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8102	-0-	-361	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	6431	-0-	-2032	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	5693	-0-	-2398	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
12	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

10	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10895	-0-	-145	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
12	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
01	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9470	-0-	-834	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10511	-0-	-897	-0-	10511	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

10	7006	X	4830	-0-	-2176	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6420	-0-	-307	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6468	-0-	-73	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5795	-0-	-337	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6313	-0-	-476	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	10770	-0-	-700	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10540	-0-	-500	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11288	-0-	-27	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11286	-0-	-29	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
02	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9664	-0-	-1620	-0-	9664	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 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
10	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4047	-0-	-753	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3870	-0-	-873	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3602	-0-	-682	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	19449	2			N	-0-					-0-
11	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
12	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16869	2			N	-0-					-0-
01	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11816	-0-	-150	-0-	11816	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	13050	-0-	-1923	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	11197	-0-	-3293	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	10980	-0-	-3993	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	10403	-0-	-4167	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	10214	-0-	-2750	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11781	-0-	-1270	-0-	11781	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	2838	-0-	-4695	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	1683	-0-	-2787	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	293	-0-	-4326	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	621	-0-	-2882	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	13981	X	12853	-0-	-1128	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	11829	-0-	-1701	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12056	-0-	-1615	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	13228	-0-	-133	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11239	-0-	-801	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12708	-0-	-157	-0-	12708	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

10	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					118
11	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17106	2			N	-0-					118
12	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					118
01	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2			N	-0-					118
02	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	17153	2			N	-0-					118
03	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2			N	-0-					118

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3292	-0-	-518	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3488	-0-	-68	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2748	-0-	-1189	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	23622	X	23370	-0-	-252	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	22029	-0-	-831	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	23006	-0-	-616	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	22813	-0-	-809	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	20982	-0-	-354	-0-	20982	2			N	-0-					-0-
03	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	23696	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26815	X	24318	-0-	-2497	-0-	24318	2			N	-0-					-0-
11	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
12	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
01	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
02	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	23461	2			N	-0-					-0-
03	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	27606	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	15331	-0-	-1223	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12479	-0-	-2551	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
12	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
01	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	17761	2			N	-0-					-0-
02	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15732	-0-	-140	-0-	15732	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1570	-0-	-1747	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2356	-0-	-961	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2295	-0-	-645	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1008	-0-	-2247	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7958	-0-	-682	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8409	-0-	-581	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8293	-0-	-697	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7113	-0-	-1007	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8779	-0-	-25	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

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
10	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
11	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12202	-0-	-725	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
01	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
02	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
03	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-

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
10	8556	X	7794	-0-	-762	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7473	-0-	-308	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5868	-0-	-1160	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	12933	-0-	-1513	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12315	-0-	-1365	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	12906	-0-	-1199	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13572	-0-	-533	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	12598	-0-	-30	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
03	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

10	2697	X	1870	-0-	-827	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1851	-0-	-639	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	611	-0-	-1125	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

10	16182	X	15461	-0-	-721	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	14785	-0-	-875	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	15225	-0-	-957	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14436	-0-	-1033	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	11902	-0-	-2070	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14761	-0-	-708	-0-	14761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					37
11	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-					37
12	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	19824	2			N	-0-					37
01	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-					37
02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					37
03	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	21000	2			N	-0-					37

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-

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
10	3255	X	1542	-0-	-1713	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	2501	-0-	-785	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1971	-0-	-540	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					15
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					15
12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					15
01	6045	X	6011	-0-	-34	-0-	6011	2			N	-0-					15
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					15
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
03	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
11	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
12	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
01	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
02	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
03	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3739	-0-	-1283	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3700	-0-	-1160	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4104	-0-	-639	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5477	-0-	-1033	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4953	-0-	-927	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5024	-0-	-339	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4736	-0-	-454	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4832	-0-	-531	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4180	-0-	-496	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4933	-0-	-89	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4407	-0-	-863	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3507	-0-	-1253	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	1738	-0-	-4183	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6369	-0-	-637	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6125	-0-	-475	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6419	-0-	-308	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6435	-0-	-292	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5725	-0-	-127	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
11	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
12	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
01	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
03	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	7459	-0-	-539	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6618	-0-	-1122	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	5672	-0-	-3225	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	5559	-0-	-3338	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	4604	-0-	-3432	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5164	-0-	-2307	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3951	-0-	951	951	3951	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3276	-0-	176	1127	3276	2			N	-0-					-0-
01	2848	X	1721	-0-	-1127	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1243	-0-	-2285	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	707	-0-	-3199	-0-	707	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6638	-0-	-213	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6306	-0-	-545	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5561	-0-	-627	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5455	-0-	-1396	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			Y	-0-					15
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			Y	-0-					15
12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			Y	-0-					15
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8143	2	109	9	Y	99	97	1			17
02	7420	X	7419	-0-	-1	-0-	7419	2			Y	-0-					17
03	8215	X	8077	-0-	-138	-0-	8077	2			Y	-0-					17

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4443	-0-	-897	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5375	-0-	-143	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5010	-0-	-694	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4009	-0-	-1143	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5824	-0-	-531	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5469	-0-	-531	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5749	-0-	-389	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5182	-0-	-956	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2489	-0-	-3055	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2589	-0-	-3239	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
12	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4749	-0-	-441	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4714	-0-	-649	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4097	-0-	-887	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4096	-0-	-1422	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 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
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17050	X	16768	-0-	-282	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	15418	-0-	-1082	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	13887	-0-	-3163	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	14598	-0-	-2452	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13492	-0-	-1656	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14407	-0-	-2364	-0-	14407	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	8208	-0-	-1371	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6793	-0-	-2477	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7689	-0-	-1890	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7868	-0-	-1649	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6836	-0-	-1760	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23374	X	16915	-0-	-6459	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	16078	-0-	-2312	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	15380	-0-	-3623	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15521	-0-	-2149	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
02	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
03	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	18025	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6213	-0-	-824	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4729	-0-	-1691	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5559	-0-	-41	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4976	-0-	-1565	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5796	-0-	-156	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5018	-0-	-1462	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5144	-0-	-1552	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	2878	-0-	-3818	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-					-0-
03	5797	X	2483	-0-	-3314	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	772	-0-	-3072	-0-	772	2			N	-0-					-0-

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
10	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	26726	2			N	-0-					-0-
11	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	22439	2			N	-0-					-0-
12	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
01	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
02	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
03	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
11	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
01	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
03	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	8771	-0-	-1521	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	3292	-0-	-6578	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7536	-0-	-2105	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	5936	-0-	-3333	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7395	-0-	-837	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8727	-0-	-46	-0-	8727	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	8379	-0-	-239	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7714	-0-	-626	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6878	-0-	-1926	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7519	-0-	-1285	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6259	-0-	-1693	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7114	-0-	-1256	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2783	-0-	-720	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3383	-0-	-7	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4424	-0-	-908	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4649	-0-	-271	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4460	-0-	-624	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4340	-0-	-496	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3657	-0-	-711	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3883	-0-	-922	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					22
11	12510	X	7437	-0-	-5073	-0-	7437	2			N	-0-					22
12	12927	X	2907	-0-	-10020	-0-	2907	2			N	-0-					22
01	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					22
02	10612	X	2844	-0-	-7768	-0-	2844	2			N	-0-					22
03	11749	X	8481	-0-	-3268	-0-	8473	2	8	9	N	7					29

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
10	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15396	-0-	-1254	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	14447	-0-	-3874	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	16518	-0-	-1803	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13419	-0-	-3129	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15244	-0-	-2612	-0-	15244	2			N	-0-					-0-

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
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7565	-0-	-625	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6836	-0-	-1937	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	6383	-0-	-2886	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5192	-0-	-3180	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	5646	-0-	-3623	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
03	48667	X	48667	-0-	-0-	-0-	48667	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

10	3441	X	1437	-0-	-2004	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1221	-0-	-2109	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1395	-0-	-1767	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	336	-0-	-1090	-0-	336	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

10	11067	X	10808	-0-	-259	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10124	-0-	-586	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10913	-0-	-30	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
01	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9870	-0-	-14	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10414	-0-	-498	-0-	10414	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

10	5270	X	4005	-0-	-1265	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3839	-0-	-1261	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3906	-0-	-930	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3212	-0-	-540	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3191	-0-	-808	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4920	-0-	1820	1820	4920	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			Y	-0-					6
11	8010	X	5727	-0-	-2283	-0-	5698	2	29	9	Y	26	27	1			5
12	8463	X	6978	-0-	-1485	-0-	6978	2			Y	-0-					5
01	8463	X	8314	-0-	-149	-0-	8278	2	36	9	Y	33					38
02	7644	X	7321	-0-	-323	-0-	7321	2			Y	-0-	32	1			6
03	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			Y	-0-					6

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
10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
12	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-

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
10	10478	X	8962	-0-	-1516	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	7831	-0-	-2309	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9974	-0-	-442	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9621	-0-	-795	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8613	-0-	-795	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8253	-0-	-1729	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

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
10	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
11	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10007	-0-	-192	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8660	-0-	-1028	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9503	-0-	-1223	-0-	9503	2			N	-0-					-0-

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
10	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4189	-0-	-461	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	3404	-0-	-3013	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	328	-0-	-6512	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	3956	-0-	-3112	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	3763	-0-	-3305	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4520	-0-	-1780	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	12539	-0-	-1349	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	11187	-0-	-2013	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12101	-0-	-1539	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12331	-0-	-1309	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10283	-0-	-1085	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12002	-0-	-522	-0-	12002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3096	-0-	-500	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3180	-0-	-270	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3355	-0-	-55	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2820	-0-	-204	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4000	-0-	-2417	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	5000	-0-	-160	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

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
10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
11	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
12	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
01	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-

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
10	6510	X	6346	-0-	-164	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6044	-0-	-346	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5575	-0-	-1028	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	3811	-0-	-2792	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4229	-0-	-1679	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4796	-0-	-1559	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

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
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	196	X	55	-0-	-141	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3355	-0-	-1419	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2939	-0-	-1321	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2820	-0-	-1241	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2971	-0-	-165	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9858	X	8575	-0-	-1283	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9025	-0-	-455	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8816	-0-	-980	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8334	-0-	-94	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	8936	2			N	-0-					-0-

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
10	14570	X	14248	-0-	-322	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13447	-0-	-653	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
12	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
01	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12632	-0-	-248	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14644	-0-	-81	-0-	14644	2			N	-0-					-0-

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
10	11439	X	8587	-0-	-2852	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	7480	-0-	-4520	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	6734	-0-	-5666	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	7371	-0-	-5029	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7390	-0-	-394	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6270	-0-	-457	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6115	-0-	-612	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5546	-0-	-530	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5941	-0-	-786	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					8
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					8
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					8
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					8
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					8
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					8

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20801	X	19039	-0-	-1762	-0-	19039	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	13105	-0-	-7025	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18385	-0-	-1114	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	17437	-0-	-1597	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14513	-0-	-2679	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	17139	-0-	-1895	-0-	17139	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5428	-0-	-1237	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4780	-0-	-1240	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	1856	-0-	-4809	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3144	-0-	-762	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3193	-0-	-587	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

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
10	6076	X	4700	-0-	-1376	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	3789	-0-	-2091	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	2417	-0-	-2419	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2066	-0-	-2646	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2169	-0-	-2087	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	2700	-0-	-2012	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

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
10	4867	X	1197	-0-	-3670	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1309	-0-	-3101	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	905	-0-	-327	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	883	-0-	-698	-0-	883	2			N	-0-					-0-

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
10	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3032	-0-	-843	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2984	-0-	-891	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2736	-0-	-764	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

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
10	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1328	-0-	-100	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

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
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					11
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					11
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					11
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					11
02	2296	X	1309	-0-	-987	-0-	1309	2			N	-0-					11
03	2542	X	1939	-0-	-603	-0-	1939	2			N	-0-					11

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
10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17143	X	16663	-0-	-480	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14653	-0-	-1727	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16045	-0-	-881	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	16218	-0-	-460	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14334	-0-	-730	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15993	-0-	-685	-0-	15993	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1359	-0-	-2516	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1335	-0-	-2540	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

10	7471	X	5804	-0-	-1667	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6322	-0-	-818	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6681	-0-	-139	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6169	-0-	-186	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5818	-0-	-90	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6038	-0-	-658	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

10	12152	X	8387	-0-	-3765	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	7867	-0-	-3893	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	5299	-0-	-6853	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	4658	-0-	-7494	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	2481	-0-	-6087	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	5251	-0-	-3150	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	-0-					-0-
11	19350	X	12621	-0-	-6729	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
12	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
01	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
02	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18041	-0-	-1954	-0-	18041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4392	-0-	-618	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
11	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17019	X	11777	-0-	-5242	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	12019	-0-	-4451	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
12	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	13603	-0-	-4408	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	15977	-0-	-291	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	11847	-0-	-6381	-0-	11847	2			N	-0-					-0-

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
10	11966	X	9906	-0-	-2060	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10430	-0-	-1000	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10249	-0-	-1562	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9545	-0-	-2173	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8118	-0-	-2018	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

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
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3445	-0-	-305	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3292	-0-	-1575	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3717	-0-	-1150	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3058	-0-	-1338	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3884	-0-	-983	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7347	-0-	-297	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6771	-0-	-1692	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6798	-0-	-859	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5456	-0-	-2201	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6427	-0-	-489	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5524	-0-	-2133	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

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
10	27962	X	22679	-0-	-5283	-0-	22679	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	25458	-0-	-852	-0-	25458	2			N	-0-					-0-
12	26968	X	26968	-0-	-0-	-0-	26968	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	23594	-0-	-2725	-0-	23594	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	16825	-0-	-6947	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	99	-0-	-26871	-0-	99	2			N	-0-					-0-

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
10	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	21411	2			N	-0-					-0-
11	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20595	2			N	-0-					-0-
12	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
01	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
02	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
03	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	20027	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7227	-0-	-833	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7226	-0-	-604	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7707	-0-	-384	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7361	-0-	-730	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6585	-0-	-1134	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3312	-0-	-842	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	21952	2			N	-0-					-0-
11	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18253	-0-	-1463	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	16937	-0-	-2779	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	17494	-0-	-314	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
03	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	20505	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
11	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
12	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
01	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8505	-0-	-315	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9596	-0-	-169	-0-	9596	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15376	X	13802	-0-	-1574	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14523	-0-	-357	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	15057	-0-	-319	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14848	-0-	-249	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12352	-0-	-1200	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14455	-0-	-611	-0-	14455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
12	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
01	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8988	-0-	-168	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	9390	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

10	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
11	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
12	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
01	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
02	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
03	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

10	24273	X	23457	-0-	-816	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	22802	-0-	-898	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	23649	-0-	-841	-0-	23649	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	22741	-0-	-1749	-0-	22741	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	20059	-0-	-1221	-0-	20059	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	23535	-0-	-118	-0-	23535	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

10	11625	X	11219	-0-	-406	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10821	-0-	-579	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11719	-0-	-61	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9832	-0-	-500	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10969	-0-	-749	-0-	10969	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6345	-0-	-75	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	6634	X	5040	-0-	-1594	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4247	-0-	-1745	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					18
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					18
12	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	3648	2			Y	-0-					18
01	4247	X	3530	-0-	-717	-0-	3530	2			Y	-0-					18
02	3836	X	3235	-0-	-601	-0-	3235	2			Y	-0-					18
03	3906	X	3289	-0-	-617	-0-	3289	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	20148	2			N	-0-					-0-
11	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
12	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
01	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13282	-0-	-354	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13154	-0-	-1943	-0-	13154	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	2413	2	51	9	N	46	38	1			12
11	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	2615	2			N	-0-					12
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					12
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					12
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3256	2	54	9	N	49	47	1			14
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					14

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	527	2	52	9	N	47	39	1			12
11	450	N	29	-0-	-421	-0-	29	2			N	-0-					12
12	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	2			N	-0-					12
01	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					12
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	19	24	1			7
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5490	-0-	-927	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5475	-0-	-735	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6161	-0-	-256	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5630	-0-	-446	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5083	-0-	-41	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

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
10	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

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
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					1
11	1200	N	266	-0-	-934	-0-	247	2	19	9	Y	17	15	1			3
12	2883	X	283	-0-	-2600	-0-	283	2			Y	-0-					3
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	16					19
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	16	1			3
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					3

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
10	27218	X	27069	-0-	-149	-0-	27069	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	25242	-0-	-378	-0-	25242	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	26277	-0-	-538	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	26230	-0-	-833	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	23386	-0-	-1058	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	25220	-0-	-1843	-0-	25220	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-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
10	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3895	-0-	-35	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3599	-0-	-462	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2863	-0-	-777	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2734	-0-	-1296	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

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
10	5208	X	3032	-0-	-2176	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2864	-0-	-1456	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3365	-0-	-975	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					13
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					13
12	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					13
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					13
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					13
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					13

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	11053	-0-	-758	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9532	-0-	-1838	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9589	-0-	-2160	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	8345	-0-	-3404	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7257	-0-	-3215	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	5613	-0-	-5454	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 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
10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
01	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
02	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
03	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	23135	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 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
10	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1769	-0-	-779	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2242	-0-	-796	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	22099	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2892	-0-	-918	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3497	-0-	-440	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

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
10	12121	X	10051	-0-	-2070	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
11	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10420	-0-	-612	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11772	-0-	-442	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

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
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	9003	-0-	-18	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8280	-0-	-450	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8893	-0-	-128	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8094	-0-	-927	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7736	-0-	-412	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7973	-0-	-1017	-0-	7973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					17
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

10	9021	X	8056	-0-	-965	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7785	-0-	-945	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7812	-0-	-651	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7837	-0-	-626	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6930	-0-	-714	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

10	7688	X	7344	-0-	-344	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6769	-0-	-671	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7232	-0-	-115	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	16957	X	16407	-0-	-550	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	15597	-0-	-813	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16600	-0-	-357	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	16846	-0-	-49	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14442	-0-	-622	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15327	-0-	-1258	-0-	15327	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
12	45215	X	45215	-0-	-0-	-0-	45215	2			N	-0-					-0-
01	39736	X	39736	-0-	-0-	-0-	39736	2			N	-0-					-0-
02	33276	X	33276	-0-	-0-	-0-	33276	2			N	-0-					-0-
03	33032	X	33032	-0-	-0-	-0-	33032	2			N	-0-					-0-

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
10	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9394	-0-	-386	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9329	-0-	-777	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8919	-0-	-1187	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6505	-0-	-2623	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8699	-0-	-1407	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

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
10	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3120	-0-	-750	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2999	-0-	-1000	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2820	-0-	-92	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

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
10	6944	X	6563	-0-	-381	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6418	-0-	-182	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6441	-0-	-162	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5787	-0-	-205	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6208	-0-	-426	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

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
10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4889	-0-	-1681	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6749	-0-	-443	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6416	-0-	-80	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7090	-0-	-102	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

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
10	9920	X	9462	-0-	-458	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8350	-0-	-890	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8844	-0-	-673	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8723	-0-	-732	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8064	-0-	-476	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8519	-0-	-936	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5797	X	4533	-0-	-1264	-0-	4533	2			N	-0-					3
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					3
12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					3
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					3
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					3
03	6603	X	5858	-0-	-745	-0-	5858	2			N	-0-					3

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
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5835	-0-	-135	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5827	-0-	-218	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5211	-0-	-501	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4877	-0-	-1447	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

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
10	9207	X	8565	-0-	-642	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7742	-0-	-1168	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8219	-0-	-616	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8462	-0-	-94	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7127	-0-	-601	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8195	-0-	-361	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	10600	-0-	-1893	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9497	-0-	-1333	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10142	-0-	-1173	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9336	-0-	-1979	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8092	-0-	-2128	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8922	-0-	-1680	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

10	13640	X	11494	-0-	-2146	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	11527	-0-	-1553	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12122	-0-	-1332	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11092	-0-	-1680	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10316	-0-	-772	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10731	-0-	-1390	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

10	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
11	22341	X	22341	-0-	-0-	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14356	-0-	-90	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	14271	-0-	-175	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11652	-0-	-1396	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12365	-0-	-2081	-0-	12365	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4906	-0-	1806	1806	4906	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7640	-0-	4840	6646	7640	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12259	-0-	9159	15805	12259	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3711	-0-	611	747	3711	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2826	-0-	26	773	2826	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	2763	-0-	-773	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

10	16368	X	14003	-0-	-2365	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
12	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
01	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
02	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	14239	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

10	8928	X	7671	-0-	-1257	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7165	-0-	-1055	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7202	-0-	-703	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7530	-0-	-344	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-

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
10	93	X	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	5084	X	123	-0-	-4961	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-				N	-0-			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2		N	-0-			-0-
11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2		N	-0-			-0-
12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2		N	-0-			-0-
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2		N	-0-			-0-
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2		N	-0-			-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

10	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
11	4950	X	4093	-0-	-857	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
12	5115	X	4804	-0-	-311	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2		N	-0-			-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-

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
10	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	29782	2			N	-0-					39
11	30014	X	30014	-0-	-0-	-0-	30014	2			N	-0-					39
12	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	31915	2			N	-0-					39
01	33638	X	33638	-0-	-0-	-0-	33638	2			N	-0-					39
02	31592	X	31592	-0-	-0-	-0-	31592	2			N	-0-					39
03	34701	X	34701	-0-	-0-	-0-	34701	2			N	-0-					39

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
10	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
11	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
12	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7500	-0-	-932	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7532	-0-	-84	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	4405	-0-	-4027	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11303	-0-	-1417	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11463	-0-	-1836	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	10682	-0-	-2617	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9587	-0-	-2425	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10842	-0-	-1279	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

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
10	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
11	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7787	-0-	-800	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7165	-0-	-591	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7521	-0-	-1066	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

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
10	11470	X	11233	-0-	-237	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10454	-0-	-316	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11259	-0-	-149	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10227	-0-	-1181	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
03	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	39704	X	39704	-0-	-0-	-0-	39704	2			N	-0-					-0-
11	45930	X	38104	-0-	-7826	-0-	38104	2			N	-0-					-0-
12	47461	X	38610	-0-	-8851	-0-	38610	2			N	-0-					-0-
01	47461	X	33856	-0-	-13605	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
02	35868	X	28288	-0-	-7580	-0-	28288	2			N	-0-					-0-
03	39711	X	30306	-0-	-9405	-0-	30306	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2263	-0-	-1240	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2374	-0-	-790	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2149	-0-	-1788	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2285	-0-	-2475	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6888	-0-	-211	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5847	-0-	-1531	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5839	-0-	-825	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5500	-0-	-1878	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2845	-0-	-782	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2793	-0-	-717	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2568	-0-	-176	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
11	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					-0-
12	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

10	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9773	-0-	-367	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
12	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
01	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6610	-0-	-530	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4093	-0-	-2571	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	3289	-0-	-4089	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

10	9517	X	9153	-0-	-364	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9127	-0-	-83	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9782	-0-	-14	-0-	9782	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

10	4185	X	3368	-0-	-817	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	1919	-0-	-2131	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	836	-0-	-3783	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	116	-0-	-4503	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

10	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
11	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	25703	2			N	-0-					-0-
12	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	3306	-0-	-10830	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	16752	-0-	-7244	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	20363	-0-	-6204	-0-	20363	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

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
10	8091	X	7697	-0-	-394	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7156	-0-	-644	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8230	-0-	-1380	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7498	-0-	-1182	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	8154	-0-	-61	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3173	-0-	-361	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3024	-0-	-486	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2995	-0-	-85	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	2598	-0-	-2393	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3	-0-	-4827	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4	-0-	-4987	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2	-0-	-4865	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	1	-0-	-4367	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6232	-0-	-495	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5967	-0-	-393	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5563	-0-	-149	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6205	-0-	-26	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4235	-0-	-25	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4297	-0-	-973	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3657	-0-	-1103	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

10	9703	X	8710	-0-	-993	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7954	-0-	-1196	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8429	-0-	-1026	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8373	-0-	-1082	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7656	-0-	-380	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7893	-0-	-818	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

10	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
11	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10659	-0-	-253	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10306	-0-	-606	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8928	-0-	-928	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	6597	-0-	-4284	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					8
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3786	2	70	9	N	64	62	1			10
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					10
01	3379	X	2551	-0-	-828	-0-	2551	2			N	-0-					10
02	3052	X	1901	-0-	-1151	-0-	1828	2	73	9	N	66	60	1			16
03	3379	X	2342	-0-	-1037	-0-	2342	2			N	-0-					16

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

10	6572	X	5410	-0-	-1162	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5180	-0-	-580	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5360	-0-	-437	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4534	-0-	-891	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4336	-0-	-564	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4799	-0-	-626	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

10	1736	X	948	-0-	-788	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3029	-0-	229	229	3029	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5468	-0-	2368	2597	5468	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
11	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
12	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
01	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
03	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17019	X	16150	-0-	-869	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	15382	-0-	-1088	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	16051	-0-	-472	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	15900	-0-	-623	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
02	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
03	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2738	-0-	-548	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2627	-0-	-504	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2186	-0-	-945	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1946	-0-	-686	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3224	X	794	-0-	-2430	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

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
10	18569	X	15382	-0-	-3187	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	14880	-0-	-2820	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	16629	-0-	-1227	-0-	16629	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15334	-0-	-2212	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13248	-0-	-2152	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15305	-0-	-1311	-0-	15305	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4567	-0-	-889	-0-	4567	2			N	-0-					8
11	6000	X	4737	-0-	-1263	-0-	4692	2	45	9	N	41	42	1			7
12	6262	X	5226	-0-	-1036	-0-	5226	2			N	-0-					7
01	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	6019	2			N	-0-					7
02	5656	X	5119	-0-	-537	-0-	5067	2	52	9	N	47	43	1			11
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					11

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
10	15500	X	11810	-0-	-3690	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	7921	-0-	-7079	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	7205	-0-	-8109	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12640	-0-	-597	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
02	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
03	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4969	-0-	-84	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4519	-0-	-641	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4845	-0-	-487	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4173	-0-	-643	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

10	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	19486	2			N	-0-					-0-
11	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
12	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	20179	2			N	-0-					-0-
01	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
02	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
11	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
12	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	15624	X	14388	-0-	-1236	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	14167	-0-	-23	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
01	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14266	-0-	-366	-0-	14266	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

10	3379	X	2996	-0-	-383	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2224	-0-	-492	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	6488	-0-	-2347	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	1922	-0-	-6628	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	4919	-0-	-3575	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6331	-0-	-1853	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5889	-0-	-775	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6015	-0-	-464	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

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
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4772	-0-	-1468	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5505	-0-	-943	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4929	-0-	-1519	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4672	-0-	-1068	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4943	-0-	-854	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
12	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	7616	-0-	-3978	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7277	-0-	-3943	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9499	-0-	-421	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	5883	-0-	-4037	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3240	-0-	-4068	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	4822	-0-	-4664	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7540	-0-	-1295	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7525	-0-	-1445	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7994	-0-	-1275	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7752	-0-	-1517	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7194	-0-	-450	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7984	-0-	-14	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21173	X	19029	-0-	-2144	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	18234	-0-	-816	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	19163	-0-	-212	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	17704	-0-	-1330	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	16233	-0-	-959	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	17479	-0-	-1679	-0-	17479	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
11	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
12	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
01	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
02	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
03	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5952	X	5793	-0-	-159	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4698	-0-	-1032	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4941	-0-	-463	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5225	-0-	-758	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8556	X	7388	-0-	-1168	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5917	-0-	-1763	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
12	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7773	-0-	-845	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2479	-0-	-641	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2648	-0-	-236	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

10	2697	X	1547	-0-	-1150	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1782	-0-	-498	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

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
10	16058	X	10520	-0-	-5538	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-					-0-
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
01	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
02	14504	X	-0-	-0-	-14504	-0-					N	-0-					-0-
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3683	-0-	-487	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3482	-0-	-331	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2614	-0-	-774	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	3249	-0-	-1990	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3920	-0-	-1150	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4213	-0-	-239	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3552	-0-	-1687	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1108	-0-	-422	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1476	-0-	-725	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	4698	-0-	-1409	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
11	5910	X	4814	-0-	-1096	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
12	6107	X	2849	-0-	-3258	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			-0-
02	4480	X	3115	-0-	-1365	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2		N	-0-			-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2		N	-0-			-0-
11	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2		N	-0-			-0-
12	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2		N	-0-			-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2		N	-0-			-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2		N	-0-			-0-
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2		N	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

10	11067	X	10821	-0-	-246	-0-	10821	2		N	-0-			-0-
11	10470	X	9938	-0-	-532	-0-	9938	2		N	-0-			-0-
12	10819	X	10491	-0-	-328	-0-	10491	2		N	-0-			-0-
01	10819	X	10351	-0-	-468	-0-	10351	2		N	-0-			-0-
02	9772	X	8202	-0-	-1570	-0-	8202	2		N	-0-			-0-
03	10819	X	9341	-0-	-1478	-0-	9341	2		N	-0-			-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

10	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2		N	-0-			-0-
11	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2		N	-0-			-0-
12	10850	X	9434	-0-	-1416	-0-	9434	2		N	-0-			-0-
01	10850	X	8774	-0-	-2076	-0-	8774	2		N	-0-			-0-
02	9800	X	7496	-0-	-2304	-0-	7496	2		N	-0-			-0-
03	10850	X	8265	-0-	-2585	-0-	8265	2		N	-0-			-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

10	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	24503	2		N	-0-			-0-
11	28427	X	28427	-0-	-0-	-0-	28427	2		N	-0-			-0-
12	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23053	2		N	-0-			-0-
01	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18491	2		N	-0-			-0-
02	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2		N	-0-			-0-
03	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2		N	-0-			-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

10	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2		N	-0-			-0-
11	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2		N	-0-			-0-
12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2		N	-0-			-0-
01	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2		N	-0-			-0-
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2		N	-0-			-0-
03	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6362	-0-	-923	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6942	-0-	-108	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7101	-0-	-184	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5453	-0-	-1832	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	2453	-0-	-4071	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

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
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

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
10	6355	X	3706	-0-	-2649	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	47	-0-	-4753	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

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
10	8897	X	7619	-0-	-1278	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7092	-0-	-1518	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7942	-0-	-955	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6922	-0-	-1665	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6326	-0-	-1010	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7322	-0-	-614	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

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
10	9269	X	7853	-0-	-1416	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6440	-0-	-2350	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8374	-0-	-678	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8028	-0-	-311	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

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
10	6169	X	3781	-0-	-2388	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4924	-0-	-1046	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5230	-0-	-939	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4867	-0-	-372	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

10	5022	X	4046	-0-	-976	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4724	-0-	-136	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4062	-0-	-334	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4969	-0-	-983	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4643	-0-	-1357	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5082	-0-	-1242	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4883	-0-	-1441	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5073	-0-	-639	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	242	-0-	-1742	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

10	6975	X	1361	-0-	-5614	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6664	-0-	-86	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	2260	-0-	-4715	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	592	-0-	-5624	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

10	4557	X	3748	-0-	-809	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3457	-0-	-443	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3001	-0-	-874	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3118	-0-	-270	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4659	X	3911	-0-	-748	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3003	-0-	-903	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7342	-0-	-253	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6877	-0-	-473	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7098	-0-	-156	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7047	-0-	-300	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	8538	-0-	-1537	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7710	-0-	-1800	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9017	-0-	-810	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9058	-0-	-769	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8249	-0-	-627	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	5220	-0-	-5878	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	27	-0-	-10713	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	207	-0-	-10612	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	96	-0-	-10134	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	760	-0-	-5708	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	24	-0-	-5184	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32031	X	32031	-0-	-0-	-0-	32031	2			N	-0-					-0-
11	32021	X	32021	-0-	-0-	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
12	32874	X	32874	-0-	-0-	-0-	32874	2			N	-0-					-0-
01	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	30466	2			N	-0-					-0-
02	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
03	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	26723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6768	-0-	-402	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7336	-0-	-73	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6582	-0-	-110	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-

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
10	3751	X	2171	-0-	-1580	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2419	-0-	-605	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19685	X	19536	-0-	-149	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	18256	-0-	-914	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	19280	-0-	-529	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	18902	-0-	-907	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	17159	-0-	-481	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	18587	-0-	-943	-0-	18587	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	4850	-0-	-2373	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5686	-0-	-1304	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5146	-0-	-2077	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4493	-0-	-2017	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4424	-0-	-896	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
11	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
12	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11582	-0-	-2027	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11062	-0-	-1230	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12859	-0-	-750	-0-	12859	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
11	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10046	-0-	-2881	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	10465	-0-	-2462	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	5929	-0-	-5747	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10512	-0-	-2415	-0-	10512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	11408	-0-	-465	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10655	-0-	-835	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10609	-0-	-1264	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10764	-0-	-1078	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9474	-0-	-830	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10487	-0-	-921	-0-	10487	2			N	-0-					-0-

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
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	9650	-0-	-487	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8883	-0-	-927	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9744	-0-	-393	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	10073	-0-	-64	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
02	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
03	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	1139	-0-	-4906	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
01	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6262	-0-	-1333	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	3483	-0-	-1570	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4820	-0-	-70	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4694	-0-	-359	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2474	-0-	-1742	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3309	-0-	-1199	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168	X	8954	-0-	-1214	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7301	-0-	-1939	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8203	-0-	-1407	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8226	-0-	-1384	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7754	-0-	-926	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27492	X	27492	-0-	-0-	-0-	27492	2			N	-0-					-0-
11	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
12	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	26919	2			N	-0-					-0-
01	27321	X	27321	-0-	-0-	-0-	27321	2			N	-0-					-0-
02	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	24755	2			N	-0-					-0-
03	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	27277	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	4870	-0-	-1702	-0-	4870	2			N	-0-					16
11	8610	X	7438	-0-	-1172	-0-	7438	2			N	-0-					16
12	8897	X	7615	-0-	-1282	-0-	7615	2			N	-0-					16
01	8897	X	6801	-0-	-2096	-0-	6801	2			N	-0-					16
02	6944	X	6734	-0-	-210	-0-	6691	2	43	9	N	39					55
03	7688	X	7195	-0-	-493	-0-	7195	2			N	-0-					55

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14384	X	11081	-0-	-3303	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	6143	-0-	-7357	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11577	-0-	-2094	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	12132	-0-	-268	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
03	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	1252	-0-	-5475	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
12	5797	X	218	-0-	-5579	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	180	-0-	-1060	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1874	-0-	-17	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

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
10	12834	X	11553	-0-	-1281	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11117	-0-	-1303	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11851	-0-	-22	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
01	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
02	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8339	X	6111	-0-	-2228	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6160	-0-	-770	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6348	-0-	-813	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6873	-0-	-102	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6019	-0-	-336	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

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
10	11408	X	9752	-0-	-1656	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10434	-0-	-606	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11176	-0-	-790	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11428	-0-	-538	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8101	-0-	-2707	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	3918	-0-	-2220	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4066	-0-	-1874	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

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
10	7967	X	4275	-0-	-3692	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4504	-0-	-1766	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	3777	-0-	-3167	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5316	-0-	-1628	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	2	-0-	-2068	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					4
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					4
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					4
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					4
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					4
03	4619	X	3283	-0-	-1336	-0-	3281	2	2	9	N	2					6

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4375	-0-	-1050	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4208	-0-	-1042	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3376	-0-	-572	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8498	-0-	-151	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7873	-0-	-497	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7199	-0-	-473	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7863	-0-	-1127	-0-	7863	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8246	X	7577	-0-	-669	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7223	-0-	-217	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7304	-0-	-322	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7418	-0-	-208	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6423	-0-	-465	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7211	-0-	-353	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

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
10	7316	X	7041	-0-	-275	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6422	-0-	-658	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6876	-0-	-471	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4348	-0-	-2288	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5828	-0-	-1612	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3144	-0-	-552	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

10	4805	X	4437	-0-	-368	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4763	-0-	-42	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3959	-0-	-297	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4091	-0-	-683	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

10	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
01	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5704	X	3157	-0-	-2547	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	3617	-0-	-1684	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3651	-0-	-699	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3495	-0-	-537	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4344	-0-	-554	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3953	-0-	-367	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3329	-0-	-1011	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3246	-0-	-674	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3713	-0-	-627	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3131	X	2526	-0-	-605	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	647	-0-	-2391	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1490	-0-	-1254	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2379	-0-	-504	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

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
10	29037	X	29037	-0-	-0-	-0-	29037	2			N	-0-					-0-
11	39791	X	39791	-0-	-0-	-0-	39791	2			N	-0-					-0-
12	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	32816	2			N	-0-					-0-
01	29047	X	18891	-0-	-10156	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
02	37128	X	19065	-0-	-18063	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
03	41106	X	21242	-0-	-19864	-0-	21242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	4870	-0-	1770	1770	4870	2			N	-0-					-0-

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
10	2418	X	1595	-0-	-823	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	8523	-0-	5423	5423	8523	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5468	-0-	-1135	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5743	-0-	-647	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5365	-0-	-866	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5282	-0-	-546	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4560	-0-	-788	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6306	-0-	-700	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	2695	-0-	-4311	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3840	-0-	-2488	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5771	-0-	-1235	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

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
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3842	-0-	-157	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2618	-0-	-994	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

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
10	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					27
11	8490	X	6039	-0-	-2451	-0-	6039	2			N	-0-					27
12	9238	X	4039	-0-	-5199	-0-	4039	2			N	-0-					27
01	9238	X	6631	-0-	-2607	-0-	6631	2			N	-0-					27
02	8344	X	6945	-0-	-1399	-0-	6945	2			N	-0-					27
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					27

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4745	-0-	-432	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4362	-0-	-618	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4609	-0-	-723	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4495	-0-	-837	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3725	-0-	-1091	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	10651	-0-	-2679	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12093	-0-	-717	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11980	-0-	-265	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
01	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
02	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
03	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					18
11	9930	X	8240	-0-	-1690	-0-	8240	2			N	-0-					18
12	10261	X	7783	-0-	-2478	-0-	7783	2			N	-0-					18
01	10261	X	8094	-0-	-2167	-0-	8094	2			N	-0-					18
02	8092	X	6591	-0-	-1501	-0-	6591	2			N	-0-					18
03	8525	X	6960	-0-	-1565	-0-	6960	2			N	-0-					18

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 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
10	4464	X	3706	-0-	-758	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3451	-0-	-749	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3464	-0-	-876	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2591	-0-	-1105	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15438	X	14585	-0-	-853	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13716	-0-	-354	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
01	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
02	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13733	-0-	-1178	-0-	13733	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6925	-0-	-545	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7015	-0-	-704	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6900	-0-	-819	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6067	-0-	-905	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6297	-0-	-1422	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	6482	-0-	-307	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5906	-0-	-664	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4610	-0-	-2179	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	4430	-0-	-2266	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3346	-0-	-2702	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	2912	-0-	-3567	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6221	-0-	-723	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5935	-0-	-1145	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7075	-0-	-241	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6493	-0-	-823	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5914	-0-	-50	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3297	-0-	-1384	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

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
10	5115	X	4572	-0-	-543	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4093	-0-	-497	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3798	-0-	-759	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3355	-0-	-761	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3861	-0-	-696	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

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
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6490	-0-	-516	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5677	-0-	-679	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

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
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9300	X	9152	-0-	-148	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8972	-0-	-28	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
12	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	628	-0-	-8703	-0-	628	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5841	-0-	-1258	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5920	-0-	-920	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6833	-0-	-173	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5884	-0-	-936	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24738	X	23562	-0-	-1176	-0-	23562	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	22074	-0-	-1866	-0-	22074	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	22329	-0-	-2285	-0-	22329	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	21013	-0-	-3601	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	18374	-0-	-3858	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	19701	-0-	-3859	-0-	19701	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10193	-0-	-937	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10603	-0-	-898	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10788	-0-	-713	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9636	-0-	-472	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10164	-0-	-841	-0-	10164	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	10070	-0-	-904	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9127	-0-	-1193	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8677	-0-	-507	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10452	-0-	-88	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
11	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	7374	-0-	-1864	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6544	-0-	-1616	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6226	-0-	-2206	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6188	-0-	-1841	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5911	-0-	-1341	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	447	-0-	-6931	-0-	447	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29574	X	25643	-0-	-3931	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
11	26940	X	24228	-0-	-2712	-0-	24228	2			N	-0-					-0-
12	27838	X	23788	-0-	-4050	-0-	23788	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	22824	-0-	-5014	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	14006	-0-	-10998	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9083	X	8983	-0-	-100	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7908	-0-	-882	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7749	-0-	-1179	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7559	-0-	-1431	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6901	-0-	-1219	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8728	-0-	-262	-0-	8728	2			N	-0-					-0-

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
10	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
01	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	3000	-0-	-3272	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

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
10	15097	X	12100	-0-	-2997	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11919	-0-	-2541	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12585	-0-	-1427	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12040	-0-	-1383	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	11091	-0-	-53	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
03	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-

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
10	6665	X	6587	-0-	-78	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5694	-0-	-756	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5011	-0-	-1654	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3941	-0-	-2724	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3853	-0-	-2083	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	4281	-0-	-2291	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

10	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10796	-0-	-34	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
12	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
01	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
02	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	717	-0-	-10474	-0-	717	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10168	X	9683	-0-	-485	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8395	-0-	-1385	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8890	-0-	-1185	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9054	-0-	-1021	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	6665	-0-	-2435	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7587	-0-	-2085	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

10	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	31355	2			N	-0-					-0-
11	29909	X	29909	-0-	-0-	-0-	29909	2			N	-0-					-0-
12	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	29618	2			N	-0-					-0-
01	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	29443	2			N	-0-					-0-
02	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	26308	2			N	-0-					-0-
03	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	28808	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1457	X	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1055	-0-	-569	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

10	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14599	-0-	-641	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	15356	-0-	-392	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	10914	-0-	-4834	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	5488	-0-	-8736	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	613	-0-	-15135	-0-	613	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

10	13206	X	11762	-0-	-1444	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11789	-0-	-481	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11363	-0-	-727	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10682	-0-	-1067	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	4985	-0-	-6019	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4309	X	3357	-0-	-952	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3164	-0-	-728	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3397	-0-	-912	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2969	-0-	-871	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3462	-0-	-506	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2332	-0-	-1196	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

10	33965	X	33965	-0-	-0-	-0-	33965	2			N	-0-					-0-
11	31985	X	31985	-0-	-0-	-0-	31985	2			N	-0-					-0-
12	32311	X	32311	-0-	-0-	-0-	32311	2			N	-0-					-0-
01	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
02	27699	X	27699	-0-	-0-	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
03	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6913	X	6411	-0-	-502	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
12	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4675	-0-	-1541	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5161	-0-	-2217	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	55	-0-	-6517	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	56	-0-	-6304	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
02	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17060	2			N	-0-					-0-
03	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	22025	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26365	X	26365	-0-	-0-	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	25110	2			N	-0-					-0-
12	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	24833	-0-	-556	-0-	24833	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	21568	-0-	-1364	-0-	21568	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	23820	-0-	-1569	-0-	23820	2			N	-0-					-0-

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
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
12	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	11457	-0-	-540	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10747	-0-	-803	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10646	-0-	-1289	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10160	-0-	-1775	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9000	-0-	-1780	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10251	-0-	-1219	-0-	10251	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9048	-0-	-2052	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9271	-0-	-2199	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9430	-0-	-2040	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8768	-0-	-332	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8920	-0-	-1155	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3757	-0-	-219	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3853	-0-	-766	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26075	X	26075	-0-	-0-	-0-	26075	2			N	-0-					-0-
11	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	25031	2			N	-0-					-0-
12	24837	X	24837	-0-	-0-	-0-	24837	2			N	-0-					-0-
01	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
02	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
03	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21111	X	20377	-0-	-734	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	18115	-0-	-2075	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18098	-0-	-2734	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	18831	-0-	-1815	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	18246	-0-	-262	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
03	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

10	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	13933	-0-	-1457	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14922	-0-	-981	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	15015	-0-	-888	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
02	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
03	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

10	16244	X	15913	-0-	-331	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14235	-0-	-1335	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
12	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
01	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
02	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
03	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

10	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12065	-0-	-1045	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12732	-0-	-846	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12771	-0-	-807	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10357	-0-	-1907	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11592	-0-	-1769	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

10	16399	X	15643	-0-	-756	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	15368	-0-	-502	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	15583	-0-	-1033	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15529	-0-	-1087	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14757	-0-	-251	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15656	-0-	-216	-0-	15656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	6924	-0-	-1539	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7004	-0-	-826	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7011	-0-	-677	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5689	-0-	-835	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6181	-0-	-1941	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

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
10	10199	X	9454	-0-	-745	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
12	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8776	-0-	-834	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8099	-0-	-1365	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9306	-0-	-1327	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

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
10	10106	X	9707	-0-	-399	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8398	-0-	-1382	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8104	-0-	-1010	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	2763	-0-	-6940	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	4594	-0-	-4170	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	4843	-0-	-4860	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

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
10	15407	X	14377	-0-	-1030	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	13780	-0-	-1070	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14932	-0-	-196	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
01	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
02	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14786	-0-	-156	-0-	14786	2			N	-0-					-0-

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
10	40348	X	40348	-0-	-0-	-0-	40348	2			N	-0-					-0-
11	66952	X	66952	-0-	-0-	-0-	66952	2			N	-0-					-0-
12	61151	X	61151	-0-	-0-	-0-	61151	2			N	-0-					-0-
01	55227	X	55227	-0-	-0-	-0-	55227	2			N	-0-					-0-
02	62496	X	46003	-0-	-16493	-0-	46003	2			N	-0-					-0-
03	69192	X	48360	-0-	-20832	-0-	48360	2			N	-0-					-0-

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
10	8773	X	7700	-0-	-1073	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7164	-0-	-1326	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
12	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7691	-0-	-289	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8142	-0-	-693	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

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
10	37976	X	37976	-0-	-0-	-0-	37976	2			N	-0-					-0-
11	108924	X	108924	-0-	-0-	-0-	108924	2			N	-0-					-0-
12	92112	X	92112	-0-	-0-	-0-	92112	2			N	-0-					-0-
01	82120	X	82120	-0-	-0-	-0-	82120	2			N	-0-					-0-
02	91056	X	67825	-0-	-23231	-0-	67825	2			N	-0-					-0-
03	100812	X	66431	-0-	-34381	-0-	66431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	9706	-0-	-462	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8554	-0-	-1286	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9074	-0-	-1094	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8449	-0-	-1502	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8188	-0-	-576	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9291	-0-	-412	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	236	-0-	-7328	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8291	-0-	-265	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7298	-0-	-982	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8329	-0-	-227	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8415	-0-	-79	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7122	-0-	-550	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7370	-0-	-969	-0-	7370	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15686	X	15342	-0-	-344	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14696	-0-	-94	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	13889	-0-	-1487	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	14668	-0-	-708	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12792	-0-	-1096	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13546	-0-	-1799	-0-	13546	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 14876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27640	X	27640	-0-	-0-	-0-	27640	2			N	-0-					-0-
11	27330	X	26369	-0-	-961	-0-	26369	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	25928	-0-	-2313	-0-	25928	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	25808	-0-	-2433	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	22742	-0-	-2682	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	23762	-0-	-3890	-0-	23762	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	18851	2			N	-0-					-0-
11	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
12	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
01	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
02	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
03	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	17978	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			Y	-0-					2
11	9000	X	7319	-0-	-1681	-0-	7319	2			Y	-0-					2
12	7750	X	7430	-0-	-320	-0-	7430	2			Y	-0-					2
01	7750	X	6760	-0-	-990	-0-	6760	2			Y	-0-					2
02	7000	X	5926	-0-	-1074	-0-	5926	2			Y	-0-					2
03	7750	X	6591	-0-	-1159	-0-	6591	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8216 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36053	X	35202	-0-	-851	-0-	35202	2			N	-0-					-0-
11	34740	X	32501	-0-	-2239	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
12	35836	X	33886	-0-	-1950	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	32303	-0-	-3533	-0-	32303	2			N	-0-					-0-
02	32368	X	28949	-0-	-3419	-0-	28949	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	30741	-0-	-4475	-0-	30741	2			N	-0-					-0-

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
10	25348	X	25348	-0-	-0-	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
11	27088	X	27088	-0-	-0-	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
12	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-
01	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
02	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	21029	2			N	-0-					-0-
03	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-

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
10	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12354	-0-	-306	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12935	-0-	-643	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12583	-0-	-995	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11282	-0-	-982	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12045	-0-	-1440	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	19375	2			Y	-0-					3
11	22050	X	18664	-0-	-3386	-0-	18664	2			Y	-0-					3
12	21793	X	18609	-0-	-3184	-0-	18609	2			Y	-0-					3
01	21793	X	17970	-0-	-3823	-0-	17970	2			Y	-0-					3
02	18760	X	15754	-0-	-3006	-0-	15754	2			Y	-0-					3
03	19375	X	17504	-0-	-1871	-0-	17504	2			Y	-0-					3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			Y	-0-					4
11	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	2			Y	-0-					4
12	20584	X	18376	-0-	-2208	-0-	18376	2			Y	-0-					4
01	20584	X	18577	-0-	-2007	-0-	18577	2			Y	-0-					4
02	18312	X	16675	-0-	-1637	-0-	16675	2			Y	-0-					4
03	19251	X	18472	-0-	-779	-0-	18472	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	26816	2			N	-0-					-0-
11	26890	X	26890	-0-	-0-	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
12	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	27107	2			N	-0-					-0-
01	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
02	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
03	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	25619	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9479	-0-	-1201	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10084	-0-	-952	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10206	-0-	-830	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8349	-0-	-1143	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10100	-0-	-940	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11074	-0-	-489	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11361	-0-	-202	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10203	-0-	-241	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11122	-0-	-348	-0-	11122	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6954	-0-	-300	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6464	-0-	-466	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

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
10	8649	X	8455	-0-	-194	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6926	-0-	-1024	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6506	-0-	-2360	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7155	-0-	-1711	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	4585	-0-	-3423	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6523	-0-	-1940	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

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
10	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
11	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
12	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
01	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
02	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
03	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	24298	2			N	-0-					-0-

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
10	7750	X	6453	-0-	-1297	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6633	-0-	-117	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6488	-0-	-487	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6587	-0-	-388	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6183	-0-	-61	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

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
10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
11	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	4366	-0-	-2494	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	4943	-0-	-2652	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

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
10	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
11	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
12	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
01	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	22862	2			N	-0-					-0-
02	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
03	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

10	41360	X	41360	-0-	-0-	-0-	41360	2			N	-0-					-0-
11	39102	X	39102	-0-	-0-	-0-	39102	2			N	-0-					-0-
12	38512	X	38512	-0-	-0-	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
01	37531	X	37531	-0-	-0-	-0-	37531	2			N	-0-					-0-
02	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	33257	2			N	-0-					-0-
03	36012	X	36012	-0-	-0-	-0-	36012	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

10	8742	X	8355	-0-	-387	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8265	-0-	-105	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8030	-0-	-495	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7922	-0-	-541	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6999	-0-	-729	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

10	6293	X	6080	-0-	-213	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5570	-0-	-490	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5239	-0-	-837	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	2849	-0-	-3227	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	1214	-0-	-4274	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	761	-0-	-5315	-0-	761	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

10	8184	X	8133	-0-	-51	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	4803	-0-	-3177	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6591	-0-	-1655	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6718	-0-	-1528	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	1017	-0-	-6319	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	12	-0-	-8110	-0-	12	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

10	5146	X	4363	-0-	-783	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3990	-0-	-840	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4012	-0-	-886	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3762	-0-	-438	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

10	7905	X	6413	-0-	-1492	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6318	-0-	-1332	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
12	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7268	-0-	-234	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			Y	-0-					2
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-					2
12	7099	X	5562	-0-	-1537	-0-	5562	2			Y	-0-					2
01	7099	X	5519	-0-	-1580	-0-	5519	2			Y	-0-					2
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			Y	-0-					2
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			Y	-0-					2

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
10	6169	X	4889	-0-	-1280	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4292	-0-	-1678	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	4160	-0-	-2009	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	3781	-0-	-2388	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4404	-0-	-748	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

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
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4742	-0-	-28	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5095	-0-	-144	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

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
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6353	-0-	-188	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5091	-0-	-817	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5732	-0-	-809	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

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
10	9610	X	8924	-0-	-686	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8435	-0-	-1105	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9006	-0-	-852	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9188	-0-	-670	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7467	-0-	-989	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8091	-0-	-930	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

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
10	6386	X	5585	-0-	-801	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5149	-0-	-1001	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5559	-0-	-579	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

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
10	15376	X	14856	-0-	-520	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14379	-0-	-501	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14907	-0-	-4	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14769	-0-	-142	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	11987	-0-	-1481	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13066	-0-	-1845	-0-	13066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			Y	-0-					2
11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			Y	-0-					2
12	10602	X	10329	-0-	-273	-0-	10329	2			Y	-0-					2
01	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			Y	-0-					2
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			Y	-0-					2
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			Y	-0-					2

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
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			Y	-0-					3
11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					3
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					3
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			Y	-0-					3
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			Y	-0-					3
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			Y	-0-					3

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
10	13392	X	12855	-0-	-537	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	12323	-0-	-637	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	13026	-0-	-366	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11149	-0-	-471	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12158	-0-	-862	-0-	12158	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	11020	-0-	7920	17952	11020	2			Y	-0-					2
11	3000	N	9788	-0-	6788	24740	9788	2			Y	-0-					2
12	32057	X	7317	-0-	-24740	-0-	7317	2			Y	-0-					2
01	7502	X	5300	-0-	-2202	-0-	5300	2			Y	-0-					2
02	6776	X	4689	-0-	-2087	-0-	4689	2			Y	-0-					2
03	7502	X	7074	-0-	-428	-0-	7074	2			Y	-0-					2

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
10	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			Y	-0-					3
11	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			Y	-0-					3
12	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			Y	-0-					3
01	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			Y	-0-					3
02	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			Y	-0-					3
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			Y	-0-					3

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
10	14446	X	13722	-0-	-724	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	12897	-0-	-1083	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13727	-0-	-440	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
01	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	12189	-0-	-299	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13270	-0-	-463	-0-	13270	2			N	-0-					-0-

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
10	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			Y	-0-					3
11	10980	X	9422	-0-	-1558	-0-	9422	2			Y	-0-					3
12	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			Y	-0-					3
01	9362	X	7119	-0-	-2243	-0-	7119	2			Y	-0-					3
02	8456	X	6910	-0-	-1546	-0-	6910	2			Y	-0-					3
03	9362	X	6354	-0-	-3008	-0-	6354	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	10388	-0-	-400	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9900	-0-	-1350	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10541	-0-	-1084	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11127	-0-	-498	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9115	-0-	-1021	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9129	-0-	-1411	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

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
10	22785	X	21899	-0-	-886	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	20868	-0-	-1182	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	22617	-0-	-44	-0-	22617	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	21037	-0-	-1469	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18541	-0-	-1675	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	20610	-0-	-2020	-0-	20610	2			N	-0-					-0-

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
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			Y	-0-					2
11	9720	X	8948	-0-	-772	-0-	8948	2			Y	-0-					2
12	9579	X	9080	-0-	-499	-0-	9080	2			Y	-0-					2
01	9579	X	9481	-0-	-98	-0-	9481	2			Y	-0-					2
02	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					2
03	9579	X	9322	-0-	-257	-0-	9322	2			Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17949	X	17158	-0-	-791	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	16124	-0-	-1366	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	14303	-0-	-3770	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	12618	-0-	-5455	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	11890	-0-	-4266	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15397	-0-	-1746	-0-	15397	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5665	-0-	-473	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5710	-0-	-620	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	7808	-0-	-1988	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7282	-0-	-2078	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7374	-0-	-1833	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7329	-0-	-700	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5633	-0-	-1423	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6886	-0-	-926	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

10	31141	X	31141	-0-	-0-	-0-	31141	2			N	-0-					-0-
11	29418	X	29418	-0-	-0-	-0-	29418	2			N	-0-					-0-
12	27339	X	27339	-0-	-0-	-0-	27339	2			N	-0-					-0-
01	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	29889	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	22387	-0-	-993	-0-	22387	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	23667	-0-	-2218	-0-	23667	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
12	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

10	14136	X	12900	-0-	-1236	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12386	-0-	-1294	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12782	-0-	-1354	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12779	-0-	-1357	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11713	-0-	-635	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12491	-0-	-405	-0-	12491	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

10	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
11	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
12	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8669	-0-	-1663	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10510	-0-	-929	-0-	10510	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

10	13609	X	12975	-0-	-634	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12517	-0-	-203	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
12	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12632	-0-	-357	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11004	-0-	-728	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12284	-0-	-767	-0-	12284	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

10	9920	X	9564	-0-	-356	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9405	-0-	-165	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9579	-0-	-248	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9042	-0-	-537	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8672	-0-	-120	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
11	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
02	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
03	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			N	-0-					-0-

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
10	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
11	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
01	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

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
10	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
11	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
12	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
01	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
02	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
03	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9838	-0-	-392	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9297	-0-	-393	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8843	-0-	-33	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9724	-0-	-320	-0-	9724	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7552	-0-	-1035	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7867	-0-	-233	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7964	-0-	-406	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7053	-0-	-1255	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	2894	-0-	-4442	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
11	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
12	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
01	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8992	-0-	-370	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8118	-0-	-1182	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8077	-0-	-1533	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8535	-0-	-1075	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7589	-0-	-671	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8481	-0-	-509	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
11	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
12	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	45	-0-	-12262	-0-	45	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

10	25204	X	25204	-0-	-0-	-0-	25204	2			N	-0-					-0-
11	26972	X	26972	-0-	-0-	-0-	26972	2			N	-0-					-0-
12	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	25584	2			N	-0-					-0-
01	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
02	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
03	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	27378	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

10	5735	X	4495	-0-	-1240	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
12	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5886	-0-	-722	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	307	-0-	-7009	-0-	307	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

10	4061	X	1357	-0-	-2704	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5989	-0-	-843	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6516	-0-	-1048	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

10	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
11	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13752	-0-	-787	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	12478	-0-	-2774	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	9497	-0-	-4279	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13720	-0-	-1532	-0-	13720	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

10	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
03	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	6041	-0-	-4	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5497	-0-	-263	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4857	-0-	-883	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5138	-0-	-938	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

10	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7879	-0-	-1751	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8675	-0-	-1276	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9118	-0-	-833	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8313	-0-	-553	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7814	-0-	-646	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7278	-0-	-1526	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	6999	-0-	-1867	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6363	-0-	-1645	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	6664	-0-	-2202	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

10	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13024	-0-	-566	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12873	-0-	-1170	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12666	-0-	-1377	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11384	-0-	-1188	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12549	-0-	-1370	-0-	12549	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

10	9858	X	9106	-0-	-752	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7906	-0-	-1364	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9030	-0-	-456	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8936	-0-	-550	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
03	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7054	-0-	-355	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6288	-0-	-404	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6846	-0-	-563	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	11361	-0-	-2093	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	10185	-0-	-2835	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10906	-0-	-1215	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10050	-0-	-2071	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9177	-0-	-1379	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9959	-0-	-1387	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

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
10	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3999	-0-	-741	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2492	-0-	-1972	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2180	-0-	-1544	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

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
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	10888	-0-	-1729	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10818	-0-	-1392	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11447	-0-	-1170	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10895	-0-	-730	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
03	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-

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
10	10571	X	9683	-0-	-888	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	10017	-0-	-213	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9363	-0-	-340	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9566	-0-	-137	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8553	-0-	-799	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8205	-0-	-2149	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

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
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6080	-0-	-492	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5348	-0-	-1342	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5810	-0-	-1103	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5974	-0-	-939	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5375	-0-	-197	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	5561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	10106	X	9073	-0-	-1033	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7778	-0-	-2002	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7943	-0-	-1946	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	7332	-0-	-2557	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7876	-0-	-328	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7945	-0-	-1138	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

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
10	6169	X	5831	-0-	-338	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5265	-0-	-555	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5191	-0-	-792	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5583	-0-	-400	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5150	-0-	-170	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5075	-0-	-753	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

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
10	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	532	N	57	-0-	-475	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-					-0-

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
10	6789	X	4240	-0-	-2549	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4076	-0-	-572	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5218	-0-	-207	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

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
10	17670	X	15457	-0-	-2213	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	15048	-0-	-1722	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	16685	-0-	-644	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
01	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
02	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16439	-0-	-239	-0-	16439	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC NORTH (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
10	8246	X	7181	-0-	-1065	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	4655	-0-	-3325	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	1719	-0-	-6558	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	1568	-0-	-6709	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*02	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-

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
10	16771	X	16659	-0-	-112	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15231	-0-	-1029	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	16628	-0-	-174	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16476	-0-	-326	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	16117	-0-	-530	-0-	16117	2			N	-0-					-0-

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
10	15469	X	5264	-0-	-10205	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	2236	-0-	-9554	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	2880	-0-	-9179	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
02	8316	X	1248	-0-	-7068	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	13084	-0-	-618	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12312	-0-	-1128	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13047	-0-	-841	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13186	-0-	-702	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11309	-0-	-843	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12945	-0-	-137	-0-	12945	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	17336	-0-	-768	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
11	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
12	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
01	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
02	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	17767	-0-	-337	-0-	17767	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17453	X	11904	-0-	-5549	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
11	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
12	26520	X	26520	-0-	-0-	-0-	26520	2			N	-0-					-0-
01	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	3006	-0-	-8810	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
*03	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

10	20584	X	7468	-0-	-13116	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	5986	-0-	-8504	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	4503	-0-	-8579	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	605	-0-	-11516	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	481	-0-	-9431	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	2011	-0-	-5460	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

10	18290	X	16389	-0-	-1901	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16131	-0-	-669	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	16852	-0-	-353	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
01	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
02	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
03	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	17004	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

10	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
11	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
12	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
01	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	17400	-0-	-212	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17547	-0-	-2293	-0-	17547	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

10	16802	X	15342	-0-	-1460	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	12508	-0-	-3752	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	16458	-0-	-344	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	13328	-0-	-2017	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12629	-0-	-1231	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14224	-0-	-2237	-0-	14224	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

10	18879	X	15734	-0-	-3145	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	15072	-0-	-2628	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	14969	-0-	-3879	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	15677	-0-	-3171	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	14383	-0-	-2641	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
03	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

10	14477	X	11454	-0-	-3023	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
11	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
12	19746	X	19746	-0-	-0-	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	6473	-0-	-7105	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
*02	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	10068	-0-	-6300	-0-	10068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	12709	-0-	-962	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
11	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
12	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
01	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
02	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15526	-0-	-2826	-0-	15526	2			N	-0-					-0-

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
10	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5217	-0-	-333	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	3787	-0-	-3436	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5142	-0-	-1382	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
*03	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-

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
10	20770	X	8369	-0-	-12401	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	19660	-0-	-110	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
12	22899	X	22899	-0-	-0-	-0-	22899	2			N	-0-					-0-
01	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
02	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	21194	-0-	-72	-0-	21194	2			N	-0-					-0-

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
10	17484	X	16966	-0-	-518	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15697	-0-	-1223	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15467	-0-	-1800	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14806	-0-	-2399	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	11009	-0-	-4531	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	9200	-0-	-7757	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

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
10	29078	X	27702	-0-	-1376	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	25916	-0-	-1984	-0-	25916	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	25758	-0-	-2793	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	25124	-0-	-3055	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	21752	-0-	-3700	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	22350	-0-	-5364	-0-	22350	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26809	X	26809	-0-	-0-	-0-	26809	2			N	-0-					-0-
11	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	24998	-0-	-1135	-0-	24998	2			N	-0-					-0-
01	26815	X	20079	-0-	-6736	-0-	20079	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	22556	-0-	-1664	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	26298	-0-	-517	-0-	26298	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23715	X	22470	-0-	-1245	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
11	22590	X	21045	-0-	-1545	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	21660	-0-	-1404	-0-	21660	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	21572	-0-	-1275	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18522	-0-	-2114	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20694	-0-	-1781	-0-	20694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
11	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	21455	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	18951	-0-	-889	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	17971	-0-	-1869	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
02	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
03	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8139	-0-	-2961	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9214	-0-	-2256	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	4005	-0-	-7465	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	5598	-0-	-3922	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9132	-0-	-1408	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
11	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
12	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

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
10	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	29646	2			N	-0-					-0-
11	28320	X	28241	-0-	-79	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	28462	-0-	-802	-0-	28462	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	27746	-0-	-1518	-0-	27746	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	25165	-0-	-1267	-0-	25165	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	26866	-0-	-2398	-0-	26866	2			N	-0-					-0-

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
10	17112	X	13514	-0-	-3598	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
11	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	15507	-0-	-1047	-0-	15507	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15215	-0-	-719	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13334	-0-	-2738	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14954	-0-	-2840	-0-	14954	2			N	-0-					-0-

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
10	11253	X	10050	-0-	-1203	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9021	-0-	-1719	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10631	-0-	-64	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14229	X	11621	-0-	-2608	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12935	-0-	-325	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
12	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
01	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
02	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13086	-0-	-771	-0-	13086	2			N	-0-					-0-

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
10	2480	X	1987	-0-	-493	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1722	-0-	-434	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1919	-0-	-468	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

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
10	23761	X	23761	-0-	-0-	-0-	23761	2			N	-0-					-0-
11	24456	X	24456	-0-	-0-	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
12	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	26573	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	25978	2			N	-0-					-0-
02	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	23115	2			N	-0-					-0-
03	25543	X	25543	-0-	-0-	-0-	25543	2			N	-0-					-0-

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
10	26164	X	12572	-0-	-13592	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	7241	-0-	-18289	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	5664	-0-	-20717	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	4626	-0-	-21755	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	5950	-0-	-16422	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	2			N	-0-					-0-

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
10	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
11	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	27141	2			N	-0-					-0-
12	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	28545	2			N	-0-					-0-
01	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	28800	2			N	-0-					-0-
02	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
03	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	26671	2			N	-0-					-0-

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
10	43555	X	40476	-0-	-3079	-0-	40476	2			N	-0-					-0-
11	42150	X	37019	-0-	-5131	-0-	37019	2			N	-0-					-0-
12	43555	X	38289	-0-	-5266	-0-	38289	2			N	-0-					-0-
01	41819	X	38759	-0-	-3060	-0-	38759	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	34620	-0-	-3152	-0-	34620	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	37789	-0-	-2697	-0-	37789	2			N	-0-					-0-

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
10	48050	X	44814	-0-	-3236	-0-	44814	2			N	-0-					-0-
11	45030	X	41262	-0-	-3768	-0-	41262	2			N	-0-					-0-
12	45787	X	43310	-0-	-2477	-0-	43310	2			N	-0-					-0-
01	45415	X	43044	-0-	-2371	-0-	43044	2			N	-0-					-0-
02	41020	X	38361	-0-	-2659	-0-	38361	2			N	-0-					-0-
03	44826	X	42066	-0-	-2760	-0-	42066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47399	X	45075	-0-	-2324	-0-	45075	2			N	-0-					-0-
11	44850	X	40914	-0-	-3936	-0-	40914	2			N	-0-					-0-
12	46345	X	41424	-0-	-4921	-0-	41424	2			N	-0-					-0-
01	45601	X	39998	-0-	-5603	-0-	39998	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	33479	-0-	-7709	-0-	33479	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	36356	-0-	-8718	-0-	36356	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

10	49848	X	44965	-0-	-4883	-0-	44965	2			N	-0-					-0-
11	45330	X	42043	-0-	-3287	-0-	42043	2			N	-0-					-0-
12	45446	X	44021	-0-	-1425	-0-	44021	2			N	-0-					-0-
01	45260	X	43330	-0-	-1930	-0-	43330	2			N	-0-					-0-
02	40880	X	38879	-0-	-2001	-0-	38879	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	42303	-0-	-2647	-0-	42303	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

10	41788	X	38145	-0-	-3643	-0-	38145	2			N	-0-					-0-
11	38910	X	35078	-0-	-3832	-0-	35078	2			N	-0-					-0-
12	38781	X	36494	-0-	-2287	-0-	36494	2			N	-0-					-0-
01	38781	X	36092	-0-	-2689	-0-	36092	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	31964	-0-	-3064	-0-	31964	2			N	-0-					-0-
03	38130	X	34891	-0-	-3239	-0-	34891	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

10	38624	X	38624	-0-	-0-	-0-	38624	2			N	-0-					-0-
11	40441	X	40441	-0-	-0-	-0-	40441	2			N	-0-					-0-
12	40982	X	40095	-0-	-887	-0-	40095	2			N	-0-					-0-
01	40982	X	37970	-0-	-3012	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
02	37016	X	31021	-0-	-5995	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
03	40982	X	30587	-0-	-10395	-0-	30587	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

10	40535	X	40535	-0-	-0-	-0-	40535	2			N	-0-					-0-
11	51378	X	51378	-0-	-0-	-0-	51378	2			N	-0-					-0-
12	57840	X	57840	-0-	-0-	-0-	57840	2			N	-0-					-0-
01	52847	X	52847	-0-	-0-	-0-	52847	2			N	-0-					-0-
02	45099	X	45099	-0-	-0-	-0-	45099	2			N	-0-					-0-
03	37748	X	37748	-0-	-0-	-0-	37748	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

10	32288	X	32288	-0-	-0-	-0-	32288	2			N	-0-					-0-
11	34443	X	34443	-0-	-0-	-0-	34443	2			N	-0-					-0-
12	34534	X	33374	-0-	-1160	-0-	33374	2			N	-0-					-0-
01	34534	X	31117	-0-	-3417	-0-	31117	2			N	-0-					-0-
02	31192	X	26097	-0-	-5095	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	25983	-0-	-8551	-0-	25983	2			N	-0-					-0-

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

10	44981	X	36691	-0-	-8290	-0-	36691	2			N	-0-					-0-
11	43410	X	31558	-0-	-11852	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
12	43276	X	31892	-0-	-11384	-0-	31892	2			N	-0-					-0-
01	41726	X	25620	-0-	-16106	-0-	25620	2			N	-0-					-0-
02	36484	X	33087	-0-	-3397	-0-	33087	2			N	-0-					-0-
03	38515	X	38515	-0-	-0-	-0-	38515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43586	X	41414	-0-	-2172	-0-	41414	2			N	-0-					-0-
11	41280	X	40325	-0-	-955	-0-	40325	2			N	-0-					-0-
12	41664	X	41226	-0-	-438	-0-	41226	2			N	-0-					-0-
01	42319	X	42319	-0-	-0-	-0-	42319	2			N	-0-					-0-
02	37632	X	36409	-0-	-1223	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
03	41664	X	39580	-0-	-2084	-0-	39580	2			N	-0-					-0-

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
10	39122	X	34700	-0-	-4422	-0-	34700	2			N	-0-					-0-
11	36960	X	31582	-0-	-5378	-0-	31582	2			N	-0-					-0-
12	37014	X	30615	-0-	-6399	-0-	30615	2			N	-0-					-0-
01	35619	X	30156	-0-	-5463	-0-	30156	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	26171	-0-	-5777	-0-	26171	2			N	-0-					-0-
03	34689	X	29126	-0-	-5563	-0-	29126	2			N	-0-					-0-

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
10	41354	X	38864	-0-	-2490	-0-	38864	2			N	-0-					-0-
11	40020	X	36520	-0-	-3500	-0-	36520	2			N	-0-					-0-
12	39835	X	36211	-0-	-3624	-0-	36211	2			N	-0-					-0-
01	39680	X	35548	-0-	-4132	-0-	35548	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	31743	-0-	-3873	-0-	31743	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	35760	-0-	-3114	-0-	35760	2			N	-0-					-0-

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
10	51894	X	44832	-0-	-7062	-0-	44832	2			N	-0-					-0-
11	49950	X	44812	-0-	-5138	-0-	44812	2			N	-0-					-0-
12	50995	X	46113	-0-	-4882	-0-	46113	2			N	-0-					-0-
01	49352	X	44942	-0-	-4410	-0-	44942	2			N	-0-					-0-
02	43400	X	40054	-0-	-3346	-0-	40054	2			N	-0-					-0-
03	46314	X	43446	-0-	-2868	-0-	43446	2			N	-0-					-0-

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
10	63271	X	55331	-0-	-7940	-0-	55331	2			N	-0-					-0-
11	60240	X	56435	-0-	-3805	-0-	56435	2			N	-0-					-0-
12	61659	X	57190	-0-	-4469	-0-	57190	2			N	-0-					-0-
01	60295	X	55904	-0-	-4391	-0-	55904	2			N	-0-					-0-
02	52668	X	49633	-0-	-3035	-0-	49633	2			N	-0-					-0-
03	58311	X	53696	-0-	-4615	-0-	53696	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63085	X	54440	-0-	-8645	-0-	54440	2			N	-0-					-0-
11	59700	X	54396	-0-	-5304	-0-	54396	2			N	-0-					-0-
12	60543	X	54640	-0-	-5903	-0-	54640	2			N	-0-					-0-
01	58838	X	53209	-0-	-5629	-0-	53209	2			N	-0-					-0-
02	51016	X	47352	-0-	-3664	-0-	47352	2			N	-0-					-0-
03	56203	X	51253	-0-	-4950	-0-	51253	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49817	X	41949	-0-	-7868	-0-	41949	2			N	-0-					-0-
11	47040	X	42686	-0-	-4354	-0-	42686	2			N	-0-					-0-
12	47678	X	44492	-0-	-3186	-0-	44492	2			N	-0-					-0-
01	46779	X	42966	-0-	-3813	-0-	42966	2			N	-0-					-0-
02	40824	X	37566	-0-	-3258	-0-	37566	2			N	-0-					-0-
03	44485	X	41091	-0-	-3394	-0-	41091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44888	X	35609	-0-	-9279	-0-	35609	2			N	-0-					-0-
11	41220	X	31475	-0-	-9745	-0-	31475	2			N	-0-					-0-
12	41943	X	32564	-0-	-9379	-0-	32564	2			N	-0-					-0-
01	39928	X	35758	-0-	-4170	-0-	35758	2			N	-0-					-0-
02	34440	X	33548	-0-	-892	-0-	33548	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	34699	-0-	-920	-0-	34699	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56110	X	43789	-0-	-12321	-0-	43789	2			N	-0-					-0-
11	53400	X	44949	-0-	-8451	-0-	44949	2			N	-0-					-0-
12	53909	X	51671	-0-	-2238	-0-	51671	2			N	-0-					-0-
01	53847	X	51463	-0-	-2384	-0-	51463	2			N	-0-					-0-
02	46872	X	44124	-0-	-2748	-0-	44124	2			N	-0-					-0-
03	51677	X	46614	-0-	-5063	-0-	46614	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46686	X	43165	-0-	-3521	-0-	43165	2			N	-0-					-0-
11	44490	X	43681	-0-	-809	-0-	43681	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	44062	-0-	-1074	-0-	44062	2			N	-0-					-0-
01	45136	X	42673	-0-	-2463	-0-	42673	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	37801	-0-	-2967	-0-	37801	2			N	-0-					-0-
03	45136	X	41586	-0-	-3550	-0-	41586	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42191	X	38606	-0-	-3585	-0-	38606	2			N	-0-					-0-
11	39480	X	36246	-0-	-3234	-0-	36246	2			N	-0-					-0-
12	39866	X	36922	-0-	-2944	-0-	36922	2			N	-0-					-0-
01	39184	X	35085	-0-	-4099	-0-	35085	2			N	-0-					-0-
02	35392	X	26723	-0-	-8669	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	32519	-0-	-6076	-0-	32519	2			N	-0-					-0-

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
10	39897	X	36518	-0-	-3379	-0-	36518	2			N	-0-					-0-
11	37890	X	34055	-0-	-3835	-0-	34055	2			N	-0-					-0-
12	38161	X	33847	-0-	-4314	-0-	33847	2			N	-0-					-0-
01	37603	X	33008	-0-	-4595	-0-	33008	2			N	-0-					-0-
02	33628	X	29590	-0-	-4038	-0-	29590	2			N	-0-					-0-
03	36518	X	32660	-0-	-3858	-0-	32660	2			N	-0-					-0-

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
10	43121	X	38627	-0-	-4494	-0-	38627	2			N	-0-					-0-
11	41730	X	37292	-0-	-4438	-0-	37292	2			N	-0-					-0-
12	43121	X	38540	-0-	-4581	-0-	38540	2			N	-0-					-0-
01	40765	X	39528	-0-	-1237	-0-	39528	2			N	-0-					-0-
02	36506	X	36506	-0-	-0-	-0-	36506	2			N	-0-					-0-
03	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	38678	2			N	-0-					-0-

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
10	56854	X	50700	-0-	-6154	-0-	50700	2			N	-0-					-0-
11	53520	X	47742	-0-	-5778	-0-	47742	2			N	-0-					-0-
12	53723	X	48922	-0-	-4801	-0-	48922	2			N	-0-					-0-
01	53134	X	46822	-0-	-6312	-0-	46822	2			N	-0-					-0-
02	47096	X	42261	-0-	-4835	-0-	42261	2			N	-0-					-0-
03	50685	X	46625	-0-	-4060	-0-	46625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7807 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46593	X	42832	-0-	-3761	-0-	42832	2			N	-0-					-0-
11	43140	X	41497	-0-	-1643	-0-	41497	2			N	-0-					-0-
12	43772	X	42888	-0-	-884	-0-	42888	2			N	-0-					-0-
01	43090	X	41639	-0-	-1451	-0-	41639	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	35638	-0-	-3086	-0-	35638	2			N	-0-					-0-
03	42873	X	38504	-0-	-4369	-0-	38504	2			N	-0-					-0-

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
10	44423	X	40296	-0-	-4127	-0-	40296	2			N	-0-					-0-
11	41730	X	37625	-0-	-4105	-0-	37625	2			N	-0-					-0-
12	41168	X	37552	-0-	-3616	-0-	37552	2			N	-0-					-0-
01	41168	X	34180	-0-	-6988	-0-	34180	2			N	-0-					-0-
02	37184	X	17587	-0-	-19597	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	17191	-0-	-23109	-0-	17191	2			N	-0-					-0-

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
10	50406	X	44204	-0-	-6202	-0-	44204	2			N	-0-					-0-
11	47370	X	41785	-0-	-5585	-0-	41785	2			N	-0-					-0-
12	47182	X	43198	-0-	-3984	-0-	43198	2			N	-0-					-0-
01	46624	X	41957	-0-	-4667	-0-	41957	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	33867	-0-	-7209	-0-	33867	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	35488	-0-	-8718	-0-	35488	2			N	-0-					-0-

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
10	41633	X	33529	-0-	-8104	-0-	33529	2			N	-0-					-0-
11	40110	X	34352	-0-	-5758	-0-	34352	2			N	-0-					-0-
12	40579	X	34600	-0-	-5979	-0-	34600	2			N	-0-					-0-
01	39370	X	34000	-0-	-5370	-0-	34000	2			N	-0-					-0-
02	33656	X	28462	-0-	-5194	-0-	28462	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	29392	-0-	-6103	-0-	29392	2			N	-0-					-0-

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
10	55087	X	51931	-0-	-3156	-0-	51931	2			N	-0-					-0-
11	53310	X	49173	-0-	-4137	-0-	49173	2			N	-0-					-0-
12	53630	X	50780	-0-	-2850	-0-	50780	2			N	-0-					-0-
01	53475	X	48456	-0-	-5019	-0-	48456	2			N	-0-					-0-
02	48300	X	42711	-0-	-5589	-0-	42711	2			N	-0-					-0-
03	51925	X	46900	-0-	-5025	-0-	46900	2			N	-0-					-0-

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
10	47523	X	25376	-0-	-22147	-0-	25376	2			N	-0-					-0-
11	50696	X	50696	-0-	-0-	-0-	50696	2			N	-0-					-0-
12	53305	X	53305	-0-	-0-	-0-	53305	2			N	-0-					-0-
01	51443	X	51443	-0-	-0-	-0-	51443	2			N	-0-					-0-
02	47320	X	43210	-0-	-4110	-0-	43210	2			N	-0-					-0-
03	53320	X	44834	-0-	-8486	-0-	44834	2			N	-0-					-0-

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
10	67456	X	57074	-0-	-10382	-0-	57074	2			N	-0-					-0-
11	64020	X	56543	-0-	-7477	-0-	56543	2			N	-0-					-0-
12	63984	X	56963	-0-	-7021	-0-	56963	2			N	-0-					-0-
01	63333	X	57086	-0-	-6247	-0-	57086	2			N	-0-					-0-
02	54124	X	53035	-0-	-1089	-0-	53035	2			N	-0-					-0-
03	58435	X	57639	-0-	-796	-0-	57639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RPV HAWK B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292333 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7724 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62899	X	60280	-0-	-2619	-0-	60280	2			N	-0-					-0-
11	59790	X	59779	-0-	-11	-0-	59779	2			N	-0-					-0-
12	60357	X	57215	-0-	-3142	-0-	57215	2			N	-0-					-0-
01	60357	X	55286	-0-	-5071	-0-	55286	2			N	-0-					-0-
02	55804	X	50313	-0-	-5491	-0-	50313	2			N	-0-					-0-
03	61783	X	53593	-0-	-8190	-0-	53593	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

10	53072	X	42924	-0-	-10148	-0-	42924	2			N	-0-					-0-
11	49980	X	19637	-0-	-30343	-0-	19637	2			N	-0-					-0-
12	48732	X	39890	-0-	-8842	-0-	39890	2			N	-0-					-0-
01	47337	X	42527	-0-	-4810	-0-	42527	2			N	-0-					-0-
02	40320	X	39562	-0-	-758	-0-	39562	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	42155	-0-	-780	-0-	42155	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

10	59861	X	54034	-0-	-5827	-0-	54034	2			N	-0-					-0-
11	57270	X	51415	-0-	-5855	-0-	51415	2			N	-0-					-0-
12	57567	X	52245	-0-	-5322	-0-	52245	2			N	-0-					-0-
01	56203	X	51294	-0-	-4909	-0-	51294	2			N	-0-					-0-
02	49196	X	45340	-0-	-3856	-0-	45340	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	48961	-0-	-5072	-0-	48961	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

10	46345	X	43322	-0-	-3023	-0-	43322	2			N	-0-					-0-
11	40983	X	40983	-0-	-0-	-0-	40983	2			N	-0-					-0-
12	42935	X	41457	-0-	-1478	-0-	41457	2			N	-0-					-0-
01	43307	X	40518	-0-	-2789	-0-	40518	2			N	-0-					-0-
02	39116	X	35669	-0-	-3447	-0-	35669	2			N	-0-					-0-
03	43307	X	38345	-0-	-4962	-0-	38345	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

10	54560	X	50257	-0-	-4303	-0-	50257	2			N	-0-					-0-
11	47410	X	47410	-0-	-0-	-0-	47410	2			N	-0-					-0-
12	50995	X	47414	-0-	-3581	-0-	47414	2			N	-0-					-0-
01	50995	X	45090	-0-	-5905	-0-	45090	2			N	-0-					-0-
02	46060	X	40463	-0-	-5597	-0-	40463	2			N	-0-					-0-
03	50251	X	45026	-0-	-5225	-0-	45026	2			N	-0-					-0-

LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

10	30659	X	30659	-0-	-0-	-0-	30659	2			N	-0-					-0-
11	28168	X	28168	-0-	-0-	-0-	28168	2			N	-0-					-0-
12	29060	X	29060	-0-	-0-	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	27456	-0-	-3203	-0-	27456	2			N	-0-					-0-
02	27692	X	20739	-0-	-6953	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	25182	-0-	-5477	-0-	25182	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

10	46686	X	41686	-0-	-5000	-0-	41686	2			N	-0-					-0-
11	44220	X	39042	-0-	-5178	-0-	39042	2			N	-0-					-0-
12	44671	X	39354	-0-	-5317	-0-	39354	2			N	-0-					-0-
01	43772	X	38231	-0-	-5541	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	33883	-0-	-4841	-0-	33883	2			N	-0-					-0-
03	41695	X	35951	-0-	-5744	-0-	35951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLYHAWK MIPA WELL #: 7H RRCID -> 293293 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8165 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34906	X	29890	-0-	-5016	-0-	29890	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	20696	-0-	-12064	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
12	32767	X	31273	-0-	-1494	-0-	31273	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	29986	-0-	-1417	-0-	29986	2			N	-0-					-0-
02	27776	X	25764	-0-	-2012	-0-	25764	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	27276	-0-	-4003	-0-	27276	2			N	-0-					-0-

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
10	30506	X	30506	-0-	-0-	-0-	30506	2			N	-0-					-0-
11	29491	X	29491	-0-	-0-	-0-	29491	2			N	-0-					-0-
12	29175	X	29175	-0-	-0-	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	28224	-0-	-2280	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	22904	-0-	-4648	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
03	30504	X	25160	-0-	-5344	-0-	25160	2			N	-0-					-0-

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
10	68324	X	47466	-0-	-20858	-0-	47466	2			N	-0-					-0-
11	50820	X	44614	-0-	-6206	-0-	44614	2			N	-0-					-0-
12	62341	X	44335	-0-	-18006	-0-	44335	2			N	-0-					-0-
01	78243	X	78243	-0-	-0-	-0-	78243	2			N	-0-					-0-
02	70753	X	70753	-0-	-0-	-0-	70753	2			N	-0-					-0-
03	76714	X	76714	-0-	-0-	-0-	76714	2			N	-0-					-0-

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
10	56807	X	56807	-0-	-0-	-0-	56807	2			N	-0-					-0-
11	50886	X	50886	-0-	-0-	-0-	50886	2			N	-0-					-0-
12	47523	X	45382	-0-	-2141	-0-	45382	2			N	-0-					-0-
01	47523	X	41213	-0-	-6310	-0-	41213	2			N	-0-					-0-
02	42924	X	37208	-0-	-5716	-0-	37208	2			N	-0-					-0-
03	47523	X	38492	-0-	-9031	-0-	38492	2			N	-0-					-0-

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
10	71858	X	60052	-0-	-11806	-0-	60052	2			N	-0-					-0-
11	57903	X	57903	-0-	-0-	-0-	57903	2			N	-0-					-0-
12	70556	X	57083	-0-	-13473	-0-	57083	2			N	-0-					-0-
01	70556	X	61937	-0-	-8619	-0-	61937	2			N	-0-					-0-
02	63728	X	51448	-0-	-12280	-0-	51448	2			N	-0-					-0-
03	62704	X	62704	-0-	-0-	-0-	62704	2			N	-0-					-0-

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
10	88133	X	76681	-0-	-11452	-0-	76681	2			N	-0-					-0-
11	82560	X	74172	-0-	-8388	-0-	74172	2			N	-0-					-0-
12	84072	X	74826	-0-	-9246	-0-	74826	2			N	-0-					-0-
01	82367	X	73005	-0-	-9362	-0-	73005	2			N	-0-					-0-
02	71596	X	64075	-0-	-7521	-0-	64075	2			N	-0-					-0-
03	76694	X	69436	-0-	-7258	-0-	69436	2			N	-0-					-0-

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
10	80817	X	68689	-0-	-12128	-0-	68689	2			N	-0-					-0-
11	75000	X	64946	-0-	-10054	-0-	64946	2			N	-0-					-0-
12	75826	X	64709	-0-	-11117	-0-	64709	2			N	-0-					-0-
01	74214	X	63124	-0-	-11090	-0-	63124	2			N	-0-					-0-
02	63196	X	54888	-0-	-8308	-0-	54888	2			N	-0-					-0-
03	68696	X	59039	-0-	-9657	-0-	59039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRUMAN-CHELSEA MIPA 3H WELL #: 3H RRCID -> 294504 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8683 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85467	X	66727	-0-	-18740	-0-	66727	2			N	-0-					-0-
11	77610	X	62974	-0-	-14636	-0-	62974	2			N	-0-					-0-
12	77469	X	62564	-0-	-14905	-0-	62564	2			N	-0-					-0-
01	73005	X	60345	-0-	-12660	-0-	60345	2			N	-0-					-0-
02	63056	X	52381	-0-	-10675	-0-	52381	2			N	-0-					-0-
03	66712	X	56727	-0-	-9985	-0-	56727	2			N	-0-					-0-

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
10	92008	X	2313	-0-	-89695	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	46020	X	41959	-0-	-4061	-0-	41959	2			N	-0-					-0-
12	78988	X	52231	-0-	-26757	-0-	52231	2			N	-0-					-0-
01	78988	X	11526	-0-	-67462	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
02	71344	X	8197	-0-	-63147	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	52235	X	14208	-0-	-38027	-0-	14208	2			N	-0-					-0-

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
10	70091	X	62039	-0-	-8052	-0-	62039	2			N	-0-					-0-
11	66210	X	57584	-0-	-8626	-0-	57584	2			N	-0-					-0-
12	66619	X	57729	-0-	-8890	-0-	57729	2			N	-0-					-0-
01	64976	X	56740	-0-	-8236	-0-	56740	2			N	-0-					-0-
02	57092	X	49936	-0-	-7156	-0-	49936	2			N	-0-					-0-
03	62031	X	54657	-0-	-7374	-0-	54657	2			N	-0-					-0-

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
10	118589	X	118589	-0-	-0-	-0-	118589	2			N	-0-					-0-
11	112262	X	112262	-0-	-0-	-0-	112262	2			N	-0-					-0-
12	113257	X	113257	-0-	-0-	-0-	113257	2			N	-0-					-0-
01	108895	X	108895	-0-	-0-	-0-	108895	2			N	-0-					-0-
02	94895	X	94895	-0-	-0-	-0-	94895	2			N	-0-					-0-
03	88101	X	88101	-0-	-0-	-0-	88101	2			N	-0-					-0-

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
10	65906	X	64072	-0-	-1834	-0-	64072	2			N	-0-					-0-
11	81090	X	55219	-0-	-25871	-0-	55219	2			N	-0-					-0-
12	83793	X	50283	-0-	-33510	-0-	50283	2			N	-0-					-0-
01	83793	X	49909	-0-	-33884	-0-	49909	2			N	-0-					-0-
02	66108	X	15349	-0-	-50759	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
03	64077	X	-0-	-0-	-64077	-0-					N	-0-					-0-

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
10	77500	X	67646	-0-	-9854	-0-	67646	2			N	-0-					-0-
11	73500	X	65439	-0-	-8061	-0-	65439	2			N	-0-					-0-
12	74152	X	67060	-0-	-7092	-0-	67060	2			N	-0-					-0-
01	70122	X	65850	-0-	-4272	-0-	65850	2			N	-0-					-0-
02	61684	X	59642	-0-	-2042	-0-	59642	2			N	-0-					-0-
03	67642	X	64825	-0-	-2817	-0-	64825	2			N	-0-					-0-

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
10	133796	X	99845	-0-	-33951	-0-	99845	2			N	-0-					-0-
11	118560	X	93202	-0-	-25358	-0-	93202	2			N	-0-					-0-
12	117118	X	93642	-0-	-23476	-0-	93642	2			N	-0-					-0-
01	110081	X	90586	-0-	-19495	-0-	90586	2			N	-0-					-0-
02	94108	X	76591	-0-	-17517	-0-	76591	2			N	-0-					-0-
03	99851	X	85141	-0-	-14710	-0-	85141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRUMAN-CHELSEA MIPA 7H WELL #: 7H RRCID -> 294804 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9281 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102517	X	95191	-0-	-7326	-0-	95191	2			N	-0-					-0-
11	107610	X	83485	-0-	-24125	-0-	83485	2			N	-0-					-0-
12	111197	X	73829	-0-	-37368	-0-	73829	2			N	-0-					-0-
01	111197	X	75320	-0-	-35877	-0-	75320	2			N	-0-					-0-
02	93240	X	65067	-0-	-28173	-0-	65067	2			N	-0-					-0-
03	95201	X	70009	-0-	-25192	-0-	70009	2			N	-0-					-0-

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
10	223107	X	144464	-0-	-78643	-0-	144464	2			N	-0-					-0-
11	215910	X	154151	-0-	-61759	-0-	154151	2			N	-0-					-0-
12	214954	X	139626	-0-	-75328	-0-	139626	2			N	-0-					-0-
01	202244	X	125801	-0-	-76443	-0-	125801	2			N	-0-					-0-
02	165088	X	104050	-0-	-61038	-0-	104050	2			N	-0-					-0-
03	159278	X	112028	-0-	-47250	-0-	112028	2			N	-0-					-0-

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
10	172887	X	98344	-0-	-74543	-0-	98344	2			N	-0-					-0-
11	167310	X	98446	-0-	-68864	-0-	98446	2			N	-0-					-0-
12	148893	X	97858	-0-	-51035	-0-	97858	2			N	-0-					-0-
01	130076	X	89997	-0-	-40079	-0-	89997	2			N	-0-					-0-
02	104524	X	75226	-0-	-29298	-0-	75226	2			N	-0-					-0-
03	101742	X	75475	-0-	-26267	-0-	75475	2			N	-0-					-0-

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
10	164114	X	100118	-0-	-63996	-0-	100118	2			N	-0-					-0-
11	158820	X	99047	-0-	-59773	-0-	99047	2			N	-0-					-0-
12	151032	X	94647	-0-	-56385	-0-	94647	2			N	-0-					-0-
01	138663	X	87130	-0-	-51533	-0-	87130	2			N	-0-					-0-
02	105812	X	74036	-0-	-31776	-0-	74036	2			N	-0-					-0-
03	102362	X	80549	-0-	-21813	-0-	80549	2			N	-0-					-0-

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
10	219790	X	120698	-0-	-99092	-0-	120698	2			N	-0-					-0-
11	212700	X	126474	-0-	-86226	-0-	126474	2			N	-0-					-0-
12	215202	X	111405	-0-	-103797	-0-	111405	2			N	-0-					-0-
01	186589	X	94894	-0-	-91695	-0-	94894	2			N	-0-					-0-
02	142296	X	78410	-0-	-63886	-0-	78410	2			N	-0-					-0-
03	130696	X	84128	-0-	-46568	-0-	84128	2			N	-0-					-0-

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
10	223820	X	172410	-0-	-51410	-0-	172410	2			N	-0-					-0-
11	216600	X	195157	-0-	-21443	-0-	195157	2			N	-0-					-0-
12	223820	X	182085	-0-	-41735	-0-	182085	2			N	-0-					-0-
01	223820	X	165204	-0-	-58616	-0-	165204	2			N	-0-					-0-
02	198324	X	137637	-0-	-60687	-0-	137637	2			N	-0-					-0-
03	201655	X	137388	-0-	-64267	-0-	137388	2			N	-0-					-0-

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
10	114979	X	56007	-0-	-58972	-0-	56007	2			N	-0-					-0-
11	111270	X	53044	-0-	-58226	-0-	53044	2			N	-0-					-0-
12	86490	X	51634	-0-	-34856	-0-	51634	2			N	-0-					-0-
01	74865	X	47601	-0-	-27264	-0-	47601	2			N	-0-					-0-
02	58716	X	39424	-0-	-19292	-0-	39424	2			N	-0-					-0-
03	56017	X	39614	-0-	-16403	-0-	39614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCKEYE TREE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 295675 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 9303 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271405	X	189578	-0-	-81827	-0-	189578	2			N	-0-					-0-
11	262650	X	200599	-0-	-62051	-0-	200599	2			N	-0-					-0-
12	264151	X	193810	-0-	-70341	-0-	193810	2			N	-0-					-0-
01	264151	X	176853	-0-	-87298	-0-	176853	2			N	-0-					-0-
02	198408	X	144841	-0-	-53567	-0-	144841	2			N	-0-					-0-
03	207297	X	148263	-0-	-59034	-0-	148263	2			N	-0-					-0-

BRUDER BUCKEYE WELL #: 3H RRCID -> 295756 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF.10135 - 14425

10	221588	X	133540	-0-	-88048	-0-	133540	2			N	-0-					-0-
11	214440	X	130428	-0-	-84012	-0-	130428	2			N	-0-					-0-
12	198307	X	125549	-0-	-72758	-0-	125549	2			N	-0-					-0-
01	185690	X	115910	-0-	-69780	-0-	115910	2			N	-0-					-0-
02	140420	X	95441	-0-	-44979	-0-	95441	2			N	-0-					-0-
03	134788	X	100198	-0-	-34590	-0-	100198	2			N	-0-					-0-

PLANET ZERO MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295906 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 9410 - 18372

10	315363	X	175892	-0-	-139471	-0-	175892	2			N	-0-					-0-
11	305190	X	246100	-0-	-59090	-0-	246100	2			N	-0-					-0-
12	293818	X	232762	-0-	-61056	-0-	232762	2			N	-0-					-0-
01	293818	X	216213	-0-	-77605	-0-	216213	2			N	-0-					-0-
02	246540	X	182515	-0-	-64025	-0-	182515	2			N	-0-					-0-
03	254293	X	191180	-0-	-63113	-0-	191180	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN EL DORADO MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296055 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8544 - 20186

10	114421	X	46452	-0-	-67969	-0-	46452	2			N	-0-					-0-
11	110730	X	-0-	-0-	-110730	-0-					N	-0-					-0-
12	114421	X	-0-	-0-	-114421	-0-					N	-0-					-0-
01	105276	X	23	-0-	-105253	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	84924	X	-0-	-0-	-84924	-0-					N	-0-					-0-
03	46438	X	24646	-0-	-21792	-0-	24646	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 3H RRCID -> 296134 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8871 - 13537

10	101184	X	67257	-0-	-33927	-0-	67257	2			N	-0-					-0-
11	85740	X	60747	-0-	-24993	-0-	60747	2			N	-0-					-0-
12	79174	X	57530	-0-	-21644	-0-	57530	2			N	-0-					-0-
01	76136	X	55259	-0-	-20877	-0-	55259	2			N	-0-					-0-
02	64064	X	49599	-0-	-14465	-0-	49599	2			N	-0-					-0-
03	67270	X	52780	-0-	-14490	-0-	52780	2			N	-0-					-0-

CASE TRT PRICKETT WELL #: 3H RRCID -> 296151 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7636 - 12057

10	110112	X	74091	-0-	-36021	-0-	74091	2			N	-0-					-0-
11	94470	X	70003	-0-	-24467	-0-	70003	2			N	-0-					-0-
12	89807	X	70227	-0-	-19580	-0-	70227	2			N	-0-					-0-
01	83607	X	61650	-0-	-21957	-0-	61650	2			N	-0-					-0-
02	70868	X	53087	-0-	-17781	-0-	53087	2			N	-0-					-0-
03	74090	X	56735	-0-	-17355	-0-	56735	2			N	-0-					-0-

PLANET EARTH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296192 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 9102 - 20907

10	243288	X	148649	-0-	-94639	-0-	148649	2			N	-0-					-0-
11	235440	X	219180	-0-	-16260	-0-	219180	2			N	-0-					-0-
12	243288	X	208922	-0-	-34366	-0-	208922	2			N	-0-					-0-
01	243288	X	194901	-0-	-48387	-0-	194901	2			N	-0-					-0-
02	214144	X	164507	-0-	-49637	-0-	164507	2			N	-0-					-0-
03	226486	X	170016	-0-	-56470	-0-	170016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FULSON COLBY WELL #: 2H RRCID -> 296291 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8835 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100409	X	67407	-0-	-33002	-0-	67407	2			N	-0-					-0-
11	86130	X	62062	-0-	-24068	-0-	62062	2			N	-0-					-0-
12	79763	X	62734	-0-	-17029	-0-	62734	2			N	-0-					-0-
01	75764	X	58417	-0-	-17347	-0-	58417	2			N	-0-					-0-
02	64512	X	50415	-0-	-14097	-0-	50415	2			N	-0-					-0-
03	67394	X	53652	-0-	-13742	-0-	53652	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 4H RRCID -> 296330 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11424

10	74307	X	52480	-0-	-21827	-0-	52480	2			N	-0-					-0-
11	65580	X	49484	-0-	-16096	-0-	49484	2			N	-0-					-0-
12	63767	X	52067	-0-	-11700	-0-	52067	2			N	-0-					-0-
01	59923	X	48876	-0-	-11047	-0-	48876	2			N	-0-					-0-
02	50204	X	39422	-0-	-10782	-0-	39422	2			N	-0-					-0-
03	52483	X	36677	-0-	-15806	-0-	36677	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 1H RRCID -> 296354 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8805 - 12711

10	123504	X	58692	-0-	-64812	-0-	58692	2			N	-0-					-0-
11	116280	X	73213	-0-	-43067	-0-	73213	2			N	-0-					-0-
12	111011	X	66720	-0-	-44291	-0-	66720	2			N	-0-					-0-
01	94922	X	66154	-0-	-28768	-0-	66154	2			N	-0-					-0-
02	74900	X	55834	-0-	-19066	-0-	55834	2			N	-0-					-0-
03	75640	X	55864	-0-	-19776	-0-	55864	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 1H RRCID -> 296536 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8622 - 12301

10	93403	X	55835	-0-	-37568	-0-	55835	2			N	-0-					-0-
11	90390	X	68655	-0-	-21735	-0-	68655	2			N	-0-					-0-
12	87234	X	61974	-0-	-25260	-0-	61974	2			N	-0-					-0-
01	84878	X	59424	-0-	-25454	-0-	59424	2			N	-0-					-0-
02	71288	X	51292	-0-	-19996	-0-	51292	2			N	-0-					-0-
03	70959	X	57227	-0-	-13732	-0-	57227	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 3H RRCID -> 296577 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8581 - 12411

10	77531	X	38994	-0-	-38537	-0-	38994	2			N	-0-					-0-
11	62850	X	46387	-0-	-16463	-0-	46387	2			N	-0-					-0-
12	61535	X	42889	-0-	-18646	-0-	42889	2			N	-0-					-0-
01	58807	X	41558	-0-	-17249	-0-	41558	2			N	-0-					-0-
02	48608	X	36121	-0-	-12487	-0-	36121	2			N	-0-					-0-
03	47926	X	40032	-0-	-7894	-0-	40032	2			N	-0-					-0-

WHITE-DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 296758 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9314 - 10937

10	62413	X	62413	-0-	-0-	-0-	62413	2			N	-0-					-0-
11	172950	X	126842	-0-	-46108	-0-	126842	2			N	-0-					-0-
12	178715	X	110802	-0-	-67913	-0-	110802	2			N	-0-					-0-
01	178715	X	100503	-0-	-78212	-0-	100503	2			N	-0-					-0-
02	129108	X	82136	-0-	-46972	-0-	82136	2			N	-0-					-0-
03	131068	X	76625	-0-	-54443	-0-	76625	2			N	-0-					-0-

WHITE APB MIPA WELL #: 2H RRCID -> 296922 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8864 - 13929

10	186899	X	124745	-0-	-62154	-0-	124745	2			N	-0-					-0-
11	180870	X	160640	-0-	-20230	-0-	160640	2			N	-0-					-0-
12	185783	X	142184	-0-	-43599	-0-	142184	2			N	-0-					-0-
01	185783	X	126586	-0-	-59197	-0-	126586	2			N	-0-					-0-
02	152264	X	102770	-0-	-49494	-0-	102770	2			N	-0-					-0-
03	166005	X	94386	-0-	-71619	-0-	94386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE A WELL #: 4H RRCID -> 296923 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8621 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62047	X	62047	-0-	-0-	-0-	62047	2			N	-0-					-0-
11	100530	X	72347	-0-	-28183	-0-	72347	2			N	-0-					-0-
12	103881	X	66897	-0-	-36984	-0-	66897	2			N	-0-					-0-
01	103881	X	62595	-0-	-41286	-0-	62595	2			N	-0-					-0-
02	79660	X	51281	-0-	-28379	-0-	51281	2			N	-0-					-0-
03	74772	X	48398	-0-	-26374	-0-	48398	2			N	-0-					-0-

WHITE WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 296924 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8773 - 12239

10	125402	X	125402	-0-	-0-	-0-	125402	2			N	-0-					-0-
11	186570	X	139662	-0-	-46908	-0-	139662	2			N	-0-					-0-
12	192789	X	131535	-0-	-61254	-0-	131535	2			N	-0-					-0-
01	192789	X	114539	-0-	-78250	-0-	114539	2			N	-0-					-0-
02	149828	X	91340	-0-	-58488	-0-	91340	2			N	-0-					-0-
03	144305	X	99358	-0-	-44947	-0-	99358	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 3H RRCID -> 296927 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8669 - 11661

10	85626	X	85626	-0-	-0-	-0-	85626	2			N	-0-					-0-
11	137460	X	89651	-0-	-47809	-0-	89651	2			N	-0-					-0-
12	142042	X	67383	-0-	-74659	-0-	67383	2			N	-0-					-0-
01	142042	X	51825	-0-	-90217	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
02	104328	X	66112	-0-	-38216	-0-	66112	2			N	-0-					-0-
03	92628	X	88139	-0-	-4489	-0-	88139	2			N	-0-					-0-

RCB RENZO HULLABALOO WELL #: 3H RRCID -> 296929 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 1228 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTSIDE HULLABALOO WELL #: 2H RRCID -> 296933 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217961	X	192359	-0-	-25602	-0-	192359	2			N	-0-					-0-
11	201357	X	201357	-0-	-0-	-0-	201357	2			N	-0-					-0-
12	200787	X	166558	-0-	-34229	-0-	166558	2			N	-0-					-0-
01	200787	X	138552	-0-	-62235	-0-	138552	2			N	-0-					-0-
02	181356	X	110493	-0-	-70863	-0-	110493	2			N	-0-					-0-
03	200787	X	111207	-0-	-89580	-0-	111207	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE C WELL #: 3H RRCID -> 297125 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8942 - 14788

10	190996	X	170423	-0-	-20573	-0-	170423	2			N	-0-					-0-
11	181110	X	171049	-0-	-10061	-0-	171049	2			N	-0-					-0-
12	187147	X	143017	-0-	-44130	-0-	143017	2			N	-0-					-0-
01	187147	X	122587	-0-	-64560	-0-	122587	2			N	-0-					-0-
02	159656	X	99733	-0-	-59923	-0-	99733	2			N	-0-					-0-
03	176762	X	99118	-0-	-77644	-0-	99118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT AGAPE B WELL #: 2H RRCID -> 297165 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8851 - 15267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217175	X	194238	-0-	-22937	-0-	194238	2			N	-0-					-0-
11	194310	X	183432	-0-	-10878	-0-	183432	2			N	-0-					-0-
12	200787	X	156785	-0-	-44002	-0-	156785	2			N	-0-					-0-
01	200787	X	132992	-0-	-67795	-0-	132992	2			N	-0-					-0-
02	175448	X	108430	-0-	-67018	-0-	108430	2			N	-0-					-0-
03	194246	X	107708	-0-	-86538	-0-	107708	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE A WELL #: 1H RRCID -> 297166 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8984 - 15416

10	220546	X	195955	-0-	-24591	-0-	195955	2			N	-0-					-0-
11	194310	X	189255	-0-	-5055	-0-	189255	2			N	-0-					-0-
12	200787	X	159558	-0-	-41229	-0-	159558	2			N	-0-					-0-
01	200787	X	136358	-0-	-64429	-0-	136358	2			N	-0-					-0-
02	176988	X	110817	-0-	-66171	-0-	110817	2			N	-0-					-0-
03	195951	X	111676	-0-	-84275	-0-	111676	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER SNOW WELL #: 6H RRCID -> 297300 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7884 - 12860

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		93072	-0-	93072	93072	93072	2			N	-0-					-0-
12	239900	X	146828	-0-	-93072	-0-	146828	2			N	-0-					-0-
01	143065	X	114981	-0-	-28084	-0-	114981	2			N	-0-					-0-
02	129220	X	90452	-0-	-38768	-0-	90452	2			N	-0-					-0-
03	143065	X	86247	-0-	-56818	-0-	86247	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER WELL #: 1H RRCID -> 297380 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7355 - 12535

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		80574	-0-	80574	80574	80574	2			N	-0-					-0-
12	203450	X	122876	-0-	-80574	-0-	122876	2			N	-0-					-0-
01	143065	X	100261	-0-	-42804	-0-	100261	2			N	-0-					-0-
02	129220	X	76038	-0-	-53182	-0-	76038	2			N	-0-					-0-
03	143065	X	80397	-0-	-62668	-0-	80397	2			N	-0-					-0-

BEWLEY SNOW WELL #: 5H RRCID -> 297391 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8211 - 14473

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		62003	-0-	62003	62003	62003	2			N	-0-					-0-
12	167932	X	105929	-0-	-62003	-0-	105929	2			N	-0-					-0-
01	114793	X	91065	-0-	-23728	-0-	91065	2			N	-0-					-0-
02	76332	X	76332	-0-	-0-	-0-	76332	2			N	-0-					-0-
03	105927	X	76168	-0-	-29759	-0-	76168	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR RUDDER BOXER MIPA WELL #: 2H RRCID -> 297579 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7875 - 13108

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		49165	-0-	49165	49165	49165	2			N	-0-					-0-
12	125750	X	76585	-0-	-49165	-0-	76585	2			N	-0-					-0-
01	89807	X	62168	-0-	-27639	-0-	62168	2			N	-0-					-0-
02	47565	X	47565	-0-	-0-	-0-	47565	2			N	-0-					-0-
03	76570	X	47479	-0-	-29091	-0-	47479	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 8H RRCID -> 297751 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8830 - 10821

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		13487	-0-	13487	13487	13487	2			N	-0-					-0-
*02	219368	X	205881	-0-	-13487	-0-	205881	2			N	-0-					-0-
*03	202390	X	202390	-0-	-0-	-0-	202390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE A WELL #: 7H RRCID -> 297780 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8612 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		11774	-0-	11774	11774	11774	2			N	-0-					-0-
*02	166120	X	154346	-0-	-11774	-0-	154346	2			N	-0-					-0-
*03	148605	X	148605	-0-	-0-	-0-	148605	2			N	-0-					-0-

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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		11053	-0-	11053	11053	11053	2			N	-0-					-0-
*02	180971	X	169918	-0-	-11053	-0-	169918	2			N	-0-					-0-
*03	185780	X	185780	-0-	-0-	-0-	185780	2			N	-0-					-0-

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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		9994	-0-	9994	9994	9994	2			N	-0-					-0-
*02	170436	X	156167	-0-	-14269	-0-	156167	2			N	-0-					-0-
03	188697	X	159703	-0-	-28994	-0-	159703	2			N	-0-					-0-

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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		5151	-0-	5151	5151	5151	2			N	-0-					-0-
*02	119588	X	110289	-0-	-9299	-0-	110289	2			N	-0-					-0-
03	132401	X	94730	-0-	-37671	-0-	94730	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA C WELL #: 4H RRCID -> 298350 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP CKC MIPA B WELL #: 3H RRCID -> 298364 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP CKC MIPA A WELL #: 2H RRCID -> 298416 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES ASSEMBLY MIPA UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 298563 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9234 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298616 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA B WELL #: 4H RRCID -> 298646 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1398 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA A WELL #: 3H RRCID -> 298652 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 1396 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298676 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 9528 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF STEEL WELL #: 7H RRCID -> 298694 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 1408 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA C WELL #: 5H RRCID -> 298738 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298844 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
THORNTON WESTCLIFF WELL #: 6H RRCID -> 298878 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299048 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299175 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					78
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					78
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					78
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					78
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					78
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					52
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					52
12	1891	N	1367	-0-	-524	-0-	1367	3			N	-0-					52
01	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	1508	3			N	-0-					52
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					52
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					97
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					97
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					97
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					97
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					97
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3843	-0-	-63	-0-	3829	3	14	9	N	13					132
11	3900	X	3603	-0-	-297	-0-	3594	3	9	9	N	8					140
12	4030	X	3590	-0-	-440	-0-	3573	3	17	9	N	15					155
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4213	3	11	9	N	10					165
02	3500	X	3075	-0-	-425	-0-	3073	3	2	9	N	2					167
03	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3767	3	4	9	N	4					171

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	N	2					187
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	789	3	3	9	N	3					190
12	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	3			N	-0-					190
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	787	3	2	9	N	2					192
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-	162	1			30
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					32

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					27
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					27
12	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	3			N	-0-					27
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					27
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					27
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					27

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
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					67
11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	3			N	-0-					67
12	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			N	-0-					67
01	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	3			N	-0-					67
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1331	3			N	-0-					67
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			N	-0-					67

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
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					25
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	3			N	-0-					25
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					25
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					25
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	3			N	-0-					25
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					33
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					33
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					33
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					33
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					33
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					33

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					20
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					20
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					20
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					20
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					20
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					20

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	360	N	87	-0-	-273	-0-	87	3			N	-0-					70
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					70
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					70

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					10
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					10
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					10
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					10
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					10
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					10

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1811	3	28	9	N	25					30
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1929	3	33	9	N	30					60
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2165	3	33	9	N	30					90
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1904	3	29	9	N	26					116
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1749	3	41	9	N	37					153
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1944	3	34	9	N	31					184

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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

10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					28
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					28
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					28
01	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	3			N	-0-					28
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	516	3			N	-0-					28
03	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					28

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1521	3	8	9	N	7					89
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	3	6	9	N	5					94
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1692	3	9	9	N	8					102
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1668	3	9	9	N	8					110
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	3	10	9	N	9					119
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1					120

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6792 - 6802

10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					47
11	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	1364	3	22	9	N	20					67
12	1643	N	957	-0-	-686	-0-	942	3	15	9	N	14					81
01	1674	N	1031	-0-	-643	-0-	1021	3	10	9	N	9					90
02	1288	N	1039	-0-	-249	-0-	1010	3	29	9	N	26					116
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	3	17	9	N	15					131

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					17
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					17
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					17
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					17
02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					17
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					9
11	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1369	3			N	-0-					9
12	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	3			N	-0-					9
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					9
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	1252	3			N	-0-					9
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					9

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
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					21
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-					21
12	899	N	642	-0-	-257	-0-	642	3			N	-0-					21
01	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	3			N	-0-					21
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					21
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					21

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
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					20
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					20
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					20
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					20
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					20
03	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3			N	-0-					20

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
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					29
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	622	3			N	-0-					29
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					29
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					29
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					29
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					29

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
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					23
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					23
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					23
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					23
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					23
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					23

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
10	3782	X	3213	-0-	-569	-0-	3213	3			N	-0-					18
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3893	3	30	9	N	27					45
12	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	3075	3	33	9	N	30					75
01	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2698	3	51	9	N	46					121
02	3500	X	1352	-0-	-2148	-0-	1322	3	30	9	N	27					148
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3857	3	65	9	N	59	193	1			14

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
10	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	2966	3			N	-0-					14
11	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	2832	3			N	-0-					14
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					14
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					14
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					14
03	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					20
11	900	N	730	-0-	-170	-0-	730	3			N	-0-					20
12	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	3			N	-0-					20
01	992	N	682	-0-	-310	-0-	682	3			N	-0-					20
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	3			N	-0-					20
03	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					23
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3			N	-0-					23
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					23
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					23
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	997	3			N	-0-					23
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3			N	-0-					23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

10	3565	X	2902	-0-	-663	-0-	2902	3			N	-0-					22
11	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	3162	3			N	-0-					22
12	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	3238	3			N	-0-					22
01	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	3			N	-0-					22
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					22
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					22

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					30
11	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1176	3			N	-0-					30
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1159	3	2	9	N	2	2	8			30
01	1302	N	363	-0-	-939	-0-	363	3			N	-0-					30
02	1092	N	890	-0-	-202	-0-	890	3			N	-0-					30
03	1147	N	584	-0-	-563	-0-	584	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2963	3	1	9	N	1					58
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					58
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					58
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					58
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					58

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					5
11	4950	X	2356	-0-	-2594	-0-	2356	3			N	-0-					5
12	5115	X	2216	-0-	-2899	-0-	2197	3	19	9	N	17					22
01	4154	X	2728	-0-	-1426	-0-	2728	3			N	-0-					22
02	2268	X	1895	-0-	-373	-0-	1895	3			N	-0-					22
03	2449	X	1598	-0-	-851	-0-	1598	3			N	-0-					22

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

10	7595	X	6953	-0-	-642	-0-	6953	3			N	-0-					10
11	7290	X	6838	-0-	-452	-0-	6838	3			N	-0-					10
12	7533	X	7071	-0-	-462	-0-	7051	3	20	9	N	18					28
01	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					28
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6420	3	26	9	N	24					52
03	7068	X	6910	-0-	-158	-0-	6898	3	12	9	N	11					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	9610	X	8227	-0-	-1383	-0-	8218	3	9	9	N	8					20
11	9900	X	7723	-0-	-2177	-0-	7690	3	33	9	N	30					50
12	10230	X	6629	-0-	-3601	-0-	6598	3	31	9	N	28					78
01	9362	X	7432	-0-	-1930	-0-	7401	3	31	9	N	28					106
02	8092	X	6795	-0-	-1297	-0-	6752	3	43	9	N	39					145
03	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10577	3	65	9	N	59	194	1			10

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
10	5518	X	4898	-0-	-620	-0-	4898	3			N	-0-					60
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5537	3	25	9	N	23					83
12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5437	3	41	9	N	37					120
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5370	3	28	9	N	25					145
02	5180	X	4971	-0-	-209	-0-	4941	3	30	9	N	27					172
03	5735	X	5366	-0-	-369	-0-	5333	3	33	9	N	30	176	1			26

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
10	4433	X	3653	-0-	-780	-0-	3653	3			N	-0-					14
11	4290	X	3247	-0-	-1043	-0-	3247	3			N	-0-					14
12	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	3603	3			N	-0-					14
01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	3			N	-0-					14
02	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	3089	3			N	-0-					14
03	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	3395	3			N	-0-					14

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
10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7331	3	11	9	N	10					189
11	7380	X	6234	-0-	-1146	-0-	6223	3	11	9	N	10					199
12	7626	X	6795	-0-	-831	-0-	6788	3	7	9	N	6					205
01	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	7163	3	21	9	N	19	197	1			27
02	6804	X	6178	-0-	-626	-0-	6167	3	11	9	N	10					37
03	7347	X	7143	-0-	-204	-0-	7132	3	11	9	N	10					47

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
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					18
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					18
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
10	6789	X	6471	-0-	-318	-0-	6434	3	37	9	N	34					107
11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7523	3	66	9	N	60					167
12	7316	X	7288	-0-	-28	-0-	7163	3	125	9	N	114	178	1			103
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7791	3	128	9	N	116					219
02	6608	X	6569	-0-	-39	-0-	6517	3	52	9	N	47	183	1			83
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7245	3	107	9	N	97					180

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
10	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	5487	3	90	9	N	82	181	1			40
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5346	3	63	9	N	57					97
12	5518	X	5398	-0-	-120	-0-	5291	3	107	9	N	97	161	1			33
01	5580	X	5200	-0-	-380	-0-	5115	3	85	9	N	77					110
02	5040	X	4606	-0-	-434	-0-	4548	3	58	9	N	53	111	1			52
03	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	5199	3	100	9	N	91					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5649	-0-	-520	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
12	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7161	X	4341	-0-	-2820	-0-	4341	3			N	-0-					45
11	6930	X	4599	-0-	-2331	-0-	4599	3			N	-0-					45
12	6727	X	5938	-0-	-789	-0-	5938	3			N	-0-					45
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					45
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					45
03	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	5851	3			N	-0-					45

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
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7362	3	118	9	N	107	182	1			75
11	7170	X	6919	-0-	-251	-0-	6829	3	90	9	N	82					157
12	7409	X	7283	-0-	-126	-0-	7194	3	89	9	N	81	181	1			57
01	7471	X	7037	-0-	-434	-0-	6872	3	165	9	N	150					207
02	6748	X	5772	-0-	-976	-0-	5764	3	8	9	N	7	173	1			41
03	7471	X	6926	-0-	-545	-0-	6847	3	79	9	N	72					113

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	76136	X	39094	-0-	-37042	-0-	38943	3	151	9	N	137	192	1			145
11	60570	X	50288	-0-	-10282	-0-	50168	3	120	9	N	109	212	1			42
12	52049	X	51080	-0-	-969	-0-	50920	3	160	9	N	145					187
01	54376	X	54376	-0-	-0-	-0-	54247	3	129	9	N	117	189	1			115
02	46928	X	45573	-0-	-1355	-0-	45498	3	75	9	N	68					183
03	51956	X	46846	-0-	-5110	-0-	46773	3	73	9	N	66	187	1			62

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
10	58032	X	31698	-0-	-26334	-0-	31005	3	693	9	N	630	766	1			200
11	47910	X	41555	-0-	-6355	-0-	40960	3	595	9	N	541	561	1			180
12	41323	X	35202	-0-	-6121	-0-	34747	3	455	9	N	414	391	1			203
01	47979	X	47979	-0-	-0-	-0-	47448	3	531	9	N	483	583	1			103
02	42832	X	42832	-0-	-0-	-0-	42320	3	512	9	N	465	386	1			182
03	44541	X	44541	-0-	-0-	-0-	44014	3	527	9	N	479	488	1			173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEO TEICHMAN WELL #: 1 RRCID -> 296558 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4278 - 4310

10	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	1006	2			N	-0-					71
11	1350	N	828	-0-	-522	-0-	828	2			N	-0-					71
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					71
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					71
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					71
03	1395	N	989	-0-	-406	-0-	989	2			N	-0-					71

DODSON PRAIRIE WELL #: 2 RRCID -> 298048 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4234 - 4246

10	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	2514	2			N	-0-					56
11	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					56
12	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	2499	2			N	-0-					56
01	2914	X	1595	-0-	-1319	-0-	1595	2			N	-0-					56
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					56
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2503	2	8	9	N	7					63

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					20
11	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	2023	2			Y	-0-					20
12	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	2042	2			Y	-0-					20
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					20
02	1876 N	1696	-0-	-180	-0-	1696	2			Y	-0-					20
03	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	1853	2	22	9	Y	20					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3379	-0-	-372	-0-	3379	3			N	-0-					18
11	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	3270	3			N	-0-					18
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					18
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					18
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					18
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					18

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1579	-0-	-213	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	2108	N	1609	-0-	-499	-0-	1608	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1512	N	1495	-0-	-17	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1619	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5983	X	5738	-0-	-245	-0-	5738	3			Y	-0-					60
11	5790	X	5542	-0-	-248	-0-	5542	3			Y	-0-					60
12	5828	X	5678	-0-	-150	-0-	5678	3			Y	-0-					60
01	5828	X	5717	-0-	-111	-0-	5717	3			Y	-0-					60
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			Y	-0-					60
03	5735	X	5592	-0-	-143	-0-	5591	3	1	9	Y	1	1	8			60

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
10	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4379	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4319	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	4153	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	4004	3	N	-0-			-0-
12	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	4052	3	N	-0-			-0-
01	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	4030	3	N	-0-			-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	4028	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	3 1 9	N	1	1	8	-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1411	3 1 9	N	1	1	8	-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3 1 9	N	1	1	8	-0-
02	1344	N	1270	-0-	-74	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1138	3 2 9	N	2	2	8	-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	6523	-0-	-3521	-0-	6484	2 39 9	Y	35			175
11	9780	X	7452	-0-	-2328	-0-	7412	2 40 9	Y	36			211
12	10106	X	7329	-0-	-2777	-0-	7292	2 37 9	Y	34	152	1	93
01	10013	X	7012	-0-	-3001	-0-	6970	2 42 9	Y	38			131
02	7896	X	6448	-0-	-1448	-0-	6392	2 56 9	Y	51			182
03	7688	X	6105	-0-	-1583	-0-	6066	2 39 9	Y	35	145	1	72

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7700	-0-	4600	4600	7676	2 24 9	Y	22			27
11	3000	N	5816	-0-	2816	7416	5801	2 15 9	Y	14			41
12	12831	X	5415	-0-	-7416	-0-	5401	2 14 9	Y	13	29	1	25
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4015	2 14 9	Y	13			38
02	6328	X	2398	-0-	-3930	-0-	2388	2 10 9	Y	9			47
03	7006	X	2746	-0-	-4260	-0-	2728	2 18 9	Y	16	37	1	26

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4062	-0-	-588	-0-	4062	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	3966	-0-	-534	-0-	3966	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	3954	-0-	-541	-0-	3954	3	N	-0-			-0-
01	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	3619	3	N	-0-			-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3222	3 1 9	N	1	1	8	-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	219	-0-	-1889	-0-	208	3 11 9	Y	10	10	8	37
11	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1069	3 11 9	Y	10	10	8	37
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2288	3 11 9	Y	10	10	8	37
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2112	3 12 9	Y	11	11	8	37
02	1008	X	464	-0-	-544	-0-	464	3	Y	-0-			37
03	2294	X	422	-0-	-1872	-0-	392	3 30 9	Y	27	27	8	37

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4041	3 1 9	N	1	1	8	-0-
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3837	3 1 9	N	1	1	8	-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4425	3 1 9	N	1	1	8	-0-
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	3 1 9	N	1	1	8	-0-
02	3752	X	3506	-0-	-246	-0-	3506	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	3890	-0-	-543	-0-	3888	3 2 9	N	2	2	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	304	-0-	-378	-0-	300	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	905	3	12	9	N	11	11	8			-0-

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
10	3100	N	2646	-0-	-454	2660	2646	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2540	-0-	-460	2200	2540	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2615	-0-	-485	1715	2615	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2647	-0-	-453	1262	2647	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2389	-0-	-411	851	2389	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2641	-0-	-459	392	2641	3			N	-0-					-0-

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
10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4907	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2102	-0-	-781	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1870	-0-	-398	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2057	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	N	1	1	8			26
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					26
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4	4	8			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2845	-0-	-348	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1952	-0-	-932	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2621	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1644	-0-	-120	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1818	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

10	3751	X	3677	-0-	-74	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3556	-0-	-74	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2904	-0-	-428	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2878	-0-	-67	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2565	-0-	-11	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2832	-0-	-51	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3253	-0-	-2	-0-	3252	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	44	3	12	9	N	11	11	8			-0-

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
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	374	-0-	-1138	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1100	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1927	-0-	-229	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2556	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1577	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1076	3	9	9	N	8	8	8			-0-

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
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					57
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					57
12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					57
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					57
02	1288	N	1272	-0-	-16	-0-	1272	3			N	-0-					57
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					57

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
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2670	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	4588	X	4413	-0-	-175	-0-	4412	3	1	9	Y	1	1	8			16
11	4440	X	4064	-0-	-376	-0-	4063	3	1	9	Y	1	1	8			16
12	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	4129	3	1	9	Y	1	1	8			16
01	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	3892	3	1	9	Y	1	1	8			16
02	3976	X	3301	-0-	-675	-0-	3301	3			Y	-0-					16
03	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3842	3	2	9	Y	2	2	8			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1806	-0-	-322	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	3	3	9	N	3	3	8			-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4836	3	4	9	N	4	4	8			-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

10	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	3	1	9	N	1	1	8			-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

10	5921	X	4642	-0-	-1279	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5163	-0-	-567	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5035	-0-	-1041	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4079	-0-	-1997	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	2997	-0-	-2491	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5117	3	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	2550	3			Y	-0-					74
11	2910	X	2365	-0-	-545	-0-	2365	3			Y	-0-					74
12	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2457	3			Y	-0-					74
01	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	2140	3			Y	-0-					74
02	2296	X	1918	-0-	-378	-0-	1918	3			Y	-0-					74
03	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	2166	3	1	9	Y	1	1	8			74

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 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
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2959	-0-	-792	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2952	-0-	-799	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4862	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	6529	-0-	-43	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	4845	-0-	-1515	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	5635	-0-	-844	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	4384	-0-	-1524	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5143	-0-	-1522	-0-	5142	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2889	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2781	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2945	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	3			N	-0-					-0-
03	2828	N	2826	-0-	-2	-0-	2812	3	14	9	N	13	13	8			-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2238	3	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2451	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2630	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2729	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2600	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2436	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2352	N	2095	-0-	-257	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2458	3	7	9	N	6	6	8			-0-

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
10	2883	X	799	-0-	-2084	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4792	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5891	-0-	-79	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6036	-0-	-133	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5836	-0-	-333	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5356	-0-	-160	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5689	-0-	-418	-0-	5689	3			N	-0-					-0-

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
10	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2666	-0-	-93	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4311	-0-	-129	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4334	-0-	-254	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3825	-0-	-319	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3			N	-0-					-0-

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
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3225	-0-	-712	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3056	-0-	-881	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2799	-0-	-757	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3335	-0-	-602	-0-	3334	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4096	-0-	-27	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3116	-0-	-608	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-

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
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

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
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1553	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5273	-0-	-338	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5251	-0-	-360	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4721	-0-	-431	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5633	-0-	-71	-0-	5633	3			N	-0-					-0-

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
10	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3674	-0-	-418	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3298	-0-	-794	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2935	-0-	-705	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2758	-0-	-1241	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

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
10	992	N	225	-0-	-767	-0-	222	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	496	N	58	-0-	-438	-0-	55	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

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
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

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
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-

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
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

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
10	5332	X	5036	-0-	-296	-0-	5036	3			Y	-0-					138
11	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	4960	3			Y	-0-					138
12	5146	X	5065	-0-	-81	-0-	5065	3			Y	-0-					138
01	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4873	3			Y	-0-					138
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			Y	-0-					138
03	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4705	3			Y	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	689	-0-	689	1025	689	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	571	-0-	571	1596	571	3			N	-0-					-0-
02	2131	X	535	-0-	-1596	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

10	3441	X	2813	-0-	-628	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4765	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4049	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1380	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	909	-0-	909	909	909	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	784	-0-	784	1693	773	3	11	9	N	10	10	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	703	-0-	-320	-0-	703	3			Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

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
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2983	-0-	-209	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	3079	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3645	-0-	-163	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	4048	3			N	-0-					-0-

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
10	5363	X	5099	-0-	-264	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4964	-0-	-136	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4766	-0-	-597	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5007	-0-	-356	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4624	-0-	-220	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5072	-0-	-43	-0-	5072	3			N	-0-					-0-

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
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					1
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			Y	-0-					1
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					1
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					1
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	2			Y	-0-					1
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	399	X	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1501	3	2	9	N	2	2	8			-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

10	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1620	-0-	-690	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1426	-0-	-527	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	713	N	253	-0-	-460	-0-	251	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

10	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4122	-0-	-106	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4576	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

10	4030	X	3544	-0-	-486	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3557	-0-	-313	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3860	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3242	-0-	-695	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3302	-0-	-388	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	1892	-0-	-1797	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	1645	-0-	-1491	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	1879	-0-	-1531	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

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
10	1209	N	715	-0-	-494	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

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
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3224	-0-	224	224	3224	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3710	-0-	610	834	3710	3			N	-0-					-0-
01	4528	X	3694	-0-	-834	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	682	X	550	-0-	-132	-0-	546	3	4	9	N	4	4	8			-0-

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
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2307	-0-	-185	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	2754	3	1	9	Y	1	1	8			36
11	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	2782	3	1	9	Y	1	1	8			36
12	3348	X	2741	-0-	-607	-0-	2740	3	1	9	Y	1	1	8			36
01	3348	X	2537	-0-	-811	-0-	2536	3	1	9	Y	1	1	8			36
02	3024	X	2443	-0-	-581	-0-	2443	3			Y	-0-					36
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

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
10	930	N	113	-0-	-817	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1761	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	2555	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2610	X	2537	-0-	-73	-0-	2533	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3472	X	2230	-0-	-1242	-0-	2226	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3472	X	2166	-0-	-1306	-0-	2160	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3136	X	2080	-0-	-1056	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	2111	3	13	9	N	12	12	8			-0-

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
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	414	-0-	-1714	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

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
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

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
10	5549	X	5388	-0-	-161	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5039	-0-	-271	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5051	-0-	-436	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4912	-0-	-482	-0-	4912	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	3	8			-0-

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
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2958	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3296	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2830	-0-	-290	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-

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
10	837	N	117	-0-	-720	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	899	N	83	-0-	-816	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1982	-0-	-202	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1844	-0-	-466	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	476	N	228	-0-	-248	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	620	N	326	-0-	-294	-0-	325	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	1064	-0-	-2594	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	177	-0-	-3127	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	194	-0-	-3154	-0-	191	3	3	9	N	3	3	8			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2478	-0-	-436	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4176	-0-	-834	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	217	N	20	-0-	-197	-0-	9	3	11	9	N	10	10	8			-0-

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
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	314	-0-	-2135	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2102	N	1801	-0-	-301	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	770	-0-	-1090	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	754	-0-	-1168	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	511	-0-	-1411	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	902	-0-	-834	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	591	-0-	-1207	-0-	591	3			N	-0-					-0-

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
10	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3067	-0-	-374	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2920	-0-	-188	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2970	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

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
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3720	-0-	-620	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3399	-0-	-651	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3257	-0-	-439	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

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
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
11	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	3			N	-0-					-0-
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	5399	-0-	-1669	-0-	5398	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4463	-0-	-249	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3688	-0-	-624	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4453	-0-	-321	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					55
11	2370	X	2196	-0-	-174	-0-	2196	3			Y	-0-					55
12	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	1969	2			Y	-0-					55
01	2294	X	1942	-0-	-352	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	8			55
02	2072	X	1932	-0-	-140	-0-	1932	2			Y	-0-					55
03	2294	X	1897	-0-	-397	-0-	1897	2			Y	-0-					1

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
10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5984	-0-	-260	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6538	-0-	-375	-0-	6536	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	7316	X	7094	-0-	-222	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6878	-0-	-202	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	7072	-0-	-120	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	7136	-0-	-56	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

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
10	744	N	383	-0-	-361	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	616	N	206	-0-	-410	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	713	N	184	-0-	-529	-0-	184	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4633	-0-	-885	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4500	-0-	-840	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4681	-0-	-837	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	3			N	-0-					-0-

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
10	2945	X	1661	-0-	-1284	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1491	-0-	-1119	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1337	-0-	-63	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

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
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3497	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3640	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3596	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	3			Y	-0-					5
11	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3448	3			Y	-0-					5
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			Y	-0-					5
01	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	3023	3			Y	-0-					5
02	3192	X	2850	-0-	-342	-0-	2850	3			Y	-0-					5
03	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	3179	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-

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
10	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2975	-0-	-325	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2546	-0-	-864	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2349	-0-	-1061	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2473	-0-	-607	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

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
10	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2913	-0-	-111	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-

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
10	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

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
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2154	-0-	-2	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2403	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	6030	-0-	-108	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5838	-0-	-72	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	6005	-0-	-102	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5955	-0-	-152	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5351	-0-	-165	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5859	-0-	-186	-0-	5859	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4229	3	1	9	Y	1	1	8			20
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4011	3	1	9	Y	1	1	8			20
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4339	3	1	9	Y	1	1	8			20
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4247	3	1	9	Y	1	1	8			20
02	3808	X	2691	-0-	-1117	-0-	2691	3			Y	-0-					20
03	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	3671	3	3	9	Y	3	3	8			20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	757	-0-	-1203	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	393	-0-	-1343	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
11	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6967	-0-	-318	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7003	-0-	-282	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6190	-0-	-390	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6678	-0-	-514	-0-	6677	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1902	-0-	-310	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3519	-0-	419	419	3519	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1943	-0-	-727	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	674	-0-	-2085	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	183	-0-	-2309	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	50	-0-	-2709	-0-	50	3			N	-0-					-0-

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
10	3782	X	3715	-0-	-67	-0-	3713	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3776	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3705	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3884	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	3363	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

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
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			Y	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2952	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2861	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1085	N	874	-0-	-211	-0-	872	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1092	N	948	-0-	-144	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	838	3	7	9	N	6	6	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3303	-0-	503	503	3303	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5098	-0-	1998	2501	5098	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3583	-0-	-505	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3916	-0-	-610	-0-	3916	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

10	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	700	N	77	-0-	-623	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

10	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	N	1953	-0-	-620	-0-	1952	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2819	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	3444	-0-	644	644	3444	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3429	-0-	329	973	3425	3	4	9	N	4	4	8			-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1818	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	2	2	8			-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	N	5	5	8			-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5703	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5250	X	4970	-0-	-280	-0-	4969	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5735	X	4285	-0-	-1450	-0-	4284	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5735	X	3185	-0-	-2550	-0-	3184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5180	X	3657	-0-	-1523	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	4567	-0-	-1137	-0-	4564	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	997	-0-	-987	-0-	996	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1710	X	1311	-0-	-399	-0-	1310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2704	3	4	9	N	4	4	8			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	448	N	125	-0-	-323	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
10	4433	X	4322	-0-	-111	-0-	4322	3			N	-0-					46
11	4230	X	4203	-0-	-27	-0-	4203	3			N	-0-					46
12	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4319	3			N	-0-					46
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					46
02	3948	X	3875	-0-	-73	-0-	3875	3			N	-0-					46
03	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	4244	3			N	-0-					46

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
10	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3025	-0-	-83	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	507	1	2945	2	N	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	483	1	2886	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	500	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	511	1	2499	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2843	-0-	-153	-0-	467	1	2376	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	504	1	2366	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2343	-0-	-37	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3128	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3234	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2885	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2968	X	2749	-0-	-219	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3040	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1211	-0-	-379	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1801	-0-	-103	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2856	-0-	-244	155	2856	3			N	-0-					-0-
11	2828	N	2673	-0-	-155	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2470	-0-	-302	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

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
10	4805	X	4628	-0-	-177	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3461	-0-	-739	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-

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
10	1488	N	209	-0-	-1279	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	767	-0-	-1031	-0-	767	3			Y	-0-					-0-

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
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	980	N	274	-0-	-706	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

10	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4339	-0-	-221	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4215	-0-	-497	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	4370	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*12	8		8	-0-	-0-		-0-		8	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

10	1767	N	991	-0-	-776	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	847	-0-	-503	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	774	-0-	-1086	-0-	774	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1454	-0-	-198	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

10	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2630	-0-	-160	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
02	2520	N	1531	-0-	-989	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	2506	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

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
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4354	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4297	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	4037	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4526	X	4111	-0-	-415	-0-	4110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4088	X	3230	-0-	-858	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4252	-0-	-181	-0-	4249	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	4712	X	3817	-0-	-895	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3898	-0-	-662	-0-	3897	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	4235	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4088	X	3770	-0-	-318	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	4209	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

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
10	3069	X	2651	-0-	-418	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2464	-0-	-28	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

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
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3525	-0-	-660	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3185	-0-	-1000	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3416	-0-	-769	-0-	3414	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	899	N	207	-0-	-692	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	308	N	63	-0-	-245	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

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
10	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

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
10	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2347	-0-	-873	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2706	-0-	-859	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

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
10	5022	X	4564	-0-	-458	-0-	4564	3			Y	-0-					26
11	4560	X	2751	-0-	-1809	-0-	2751	3			Y	-0-					26
12	4588	X	3286	-0-	-1302	-0-	3286	3			Y	-0-					26
01	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	3			Y	-0-					26
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			Y	-0-					26
03	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	4457	3	1	9	Y	1	1	8			26

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
10	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2387	-0-	-77	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	2705	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	1550	N	863	-0-	-687	-0-	863	1			N	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	1			N	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3435	-0-	-37	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3154	-0-	-10	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

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
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3375	3	1	9	N	1	1	8			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	2896	-0-	-2002	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	2579	-0-	-1831	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2667	-0-	-1735	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1801	-0-	-1082	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	32	1	6999	2	N	6					148
							7	9									
11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	21	1	7003	2	N	10					158
							11	9									
12	6510	X	5434	-0-	-1076	-0-	35	1	5399	2	N	-0-					158
01	6510	X	3360	-0-	-3150	-0-	235	1	3117	2	N	7					165
							8	9									
02	5880	X	2665	-0-	-3215	-0-	167	1	2498	2	N	-0-					165
03	6510	X	2785	-0-	-3725	-0-	124	1	2661	2	N	-0-					165

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

10	6014	X	5244	-0-	-770	-0-	863	1	4381	2	Y	-0-					89
11	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	835	1	4147	2	Y	-0-					89
12	5735	X	4617	-0-	-1118	-0-	863	1	3751	2	Y	3					92
							3	9									
01	5487	X	1749	-0-	-3738	-0-	863	1	878	2	Y	7					99
							8	9									
02	4956	X	1702	-0-	-3254	-0-	780	1	919	2	Y	3					102
							3	9									
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	863	1	4826	2	Y	4					106
							4	9									

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

10	6045	X	5880	-0-	-165	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
12	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2516	-0-	-312	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

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
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	899	N	706	-0-	-193	-0-	700	3	6	9	N	5	5	8			-0-

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
10	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2713	-0-	-17	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

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
10	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2853	-0-	-57	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2122	-0-	-566	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	1939	-0-	-1037	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3607	-0-	-533	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3518	-0-	-1039	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3532	-0-	-1025	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3204	-0-	-912	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4881	-0-	-215	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	4832	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6217	-0-	-789	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6145	-0-	-425	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	5799	-0-	-928	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5445	-0-	-1282	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4752	-0-	-1324	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5490	-0-	-865	-0-	5490	3			N	-0-					-0-

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
10	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2265	-0-	-742	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	988	-0-	-2019	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	786	-0-	-1930	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	797	-0-	-2117	-0-	797	3			N	-0-					-0-

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
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

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
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	2481	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2635	N	2364	-0-	-271	-0-	2362	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2420	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2352	N	1867	-0-	-485	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	768	-0-	-1588	-0-	762	3	6	9	N	5	5	8			-0-

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
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1816	-0-	-344	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1442	-0-	-266	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

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
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3857	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3020	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3324	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1842	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-

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
10	3162	X	1079	-0-	-2083	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2305	-0-	-755	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1490	-0-	-1672	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1499	-0-	-1663	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2067	-0-	-369	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	751	-0-	-1636	-0-	751	3			N	-0-					-0-

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
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3978	-0-	-110	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3668	-0-	-858	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	4381	3			Y	-0-					20
11	4290	X	4154	-0-	-136	-0-	4154	3			Y	-0-					20
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			Y	-0-					20
01	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	4372	3			Y	-0-					20
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					20
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4654	3	1	9	Y	1	1	8			20

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

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
10	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

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
10	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2328	-0-	-472	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

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
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1250	-0-	-548	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2222	-0-	-102	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	3	4	9	N	4	4	8			-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3392	-0-	-793	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3375	-0-	-735	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3421	-0-	-826	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3386	-0-	-861	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3086	-0-	-750	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3054	-0-	-449	-0-	3053	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2662	-0-	-252	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2380	-0-	-140	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

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
10	4557	X	4502	-0-	-55	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4343	-0-	-67	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3894	-0-	-166	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4108	-0-	-418	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

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
10	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

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
10	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1395	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1140	X	3	-0-	-1137	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	2	-0-	-1176	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	3	6	9	N	5	5	8			-0-

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
10	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2600	-0-	-400	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2697	-0-	-403	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2371	-0-	-205	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	2523	-0-	-577	1924	2523	3			N	-0-					77
11	3000	N	2437	-0-	-563	1361	2437	3			N	-0-					77
12	3100	N	2510	-0-	-590	771	2510	3			N	-0-					77
01	3100	N	2437	-0-	-663	108	2437	3			N	-0-					77
02	2313	N	2205	-0-	-108	-0-	2205	3			N	-0-					77
03	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					77

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
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4867	X	3740	-0-	-1127	-0-	3739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4867	X	3538	-0-	-1329	-0-	3537	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4396	X	3111	-0-	-1285	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2829	-0-	-922	-0-	2826	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2510	-0-	-40	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2280	-0-	-72	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2433	-0-	-703	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2554	-0-	-918	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

10	8370	X	8118	-0-	-252	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	7865	-0-	-85	-0-	7865	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7974	-0-	-24	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7626	-0-	-372	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	7124	-0-	-212	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7892	-0-	-230	-0-	7892	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2	2	8			-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

10	217	N	200	-0-	-17	-0-	198	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	465	N	300	-0-	-165	-0-	298	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	3	6	9	N	5	5	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3669	-0-	-485	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3074	-0-	-678	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3107	-0-	-861	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1619	-0-	-1047	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1326	-0-	-1588	-0-	1325	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	2881	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	2504	-0-	-616	-0-	2503	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3224	X	2143	-0-	-1081	-0-	2142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2170	X	1655	-0-	-515	-0-	1654	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	X	1505	-0-	-1099	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1445	-0-	-1438	-0-	1442	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2239	-0-	-55	-0-	2237	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2220	X	2096	-0-	-124	-0-	2094	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2117	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2169	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2133	3	7	9	N	6	6	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2847	-0-	-36	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2938	-0-	138	319	2938	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2806	-0-	-294	25	2805	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4365	-0-	-99	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4197	-0-	-267	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	1467	3	1 9	N	1	1	8	-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	3	1 9	N	1	1	8	-0-
12	2356	N	1509	-0-	-847	-0-	1508	3	1 9	N	1	1	8	-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1 9	N	1	1	8	-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3233	-0-	133	133	3229	3	4 9	N	4	4	8	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
03	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1629	3	1 9	N	1	1	8	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1949	-0-	-407	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
11	1920	X	1687	-0-	-233	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
12	1922	X	1828	-0-	-94	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3235	3	2 9	N	2	2	8	-0-
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2595	3	2 9	N	2	2	8	-0-
12	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	2361	3	2 9	N	2	2	8	-0-
01	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	2421	3	2 9	N	2	2	8	-0-
02	2884	X	1887	-0-	-997	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
03	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2963	3	6 9	N	5	5	8	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	3	1 9	N	1	1	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5320	-0-	-322	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	5081	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	213	-0-	-1647	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	681	-0-	-789	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	1904	-0-	-4096	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	4118	-0-	-2082	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4684	-0-	-916	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5703	-0-	-497	-0-	5702	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	3			N	-0-					-0-
01	1689	N	1550	-0-	-139	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1648	-0-	-564	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1702	-0-	-1305	-0-	1700	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2283	-0-	-461	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3997	-0-	-591	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4232	-0-	-88	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4400	-0-	-64	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4211	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5092	-0-	-85	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4737	-0-	-273	-0-	4737	3			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4914	-0-	-294	-0-	4914	3			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4499	-0-	-205	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4225	-0-	-515	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4206	-0-	-351	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4058	-0-	-114	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	3			N	-0-					-0-

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
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2847	-0-	-233	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

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
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

10	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2701	-0-	-127	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2658	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

10	1829	X	1355	-0-	-474	-0-	405	1	950	2	Y	-0-					43
11	1770	X	396	-0-	-1374	-0-	392	1	4	9	Y	4					47
12	2325	X	867	-0-	-1458	-0-	405	1	462	2	Y	-0-					47
01	1519	X	1131	-0-	-388	-0-	405	1	726	2	Y	-0-					47
02	1372	X	1062	-0-	-310	-0-	366	1	696	2	Y	-0-					47
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	405	1	942	2	Y	1					37
							1	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

10	3131	X	1046	-0-	-2085	-0-	1046	2			Y	-0-					13
11	3150	X	1025	-0-	-2125	-0-	1025	2			Y	-0-					13
12	3255	X	2485	-0-	-770	-0-	2449	2	36	9	Y	33					46
01	3255	X	2662	-0-	-593	-0-	2650	2	12	9	Y	11					57
02	2744	X	2340	-0-	-404	-0-	2327	2	13	9	Y	12	13	1			56
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9015	2	10	9	Y	9					65

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

10	3100	N	2389	-0-	-711	831	2389	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2300	-0-	-700	131	2300	3			N	-0-					-0-
12	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2059	-0-	-97	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

10	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4188	-0-	-192	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4337	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2411	-0-	-968	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2907	-0-	-257	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2085	-0-	-1418	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

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
10	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3459	-0-	-501	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4022	-0-	-287	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3161	-0-	-731	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

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
10	5301	X	5284	-0-	-17	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4625	-0-	-219	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	5063	3			N	-0-					-0-

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
10	7874	X	7248	-0-	-626	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7676	-0-	-136	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6888	-0-	-196	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-

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
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1857	-0-	-187	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

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
10	589	N	22	-0-	-567	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3547	-0-	-263	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3178	-0-	-126	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

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
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2614	-0-	-158	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2092	-0-	-1101	-0-	2091	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	1612	N	1149	-0-	-463	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1051	3	4	9	N	4	4	8			-0-

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
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

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
10	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1397	-0-	-343	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2302	-0-	-178	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2093	-0-	-175	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6054	-0-	-115	-0-	6053	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5687	-0-	-389	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5783	-0-	-37	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5677	-0-	-306	-0-	5677	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

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
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1791	-0-	-85	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1490	-0-	-162	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	1410	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	31	-0-	-305	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

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
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5214	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3999	X	3610	-0-	-389	-0-	3609	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3860	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	11	8			-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3787	-0-	687	687	3787	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3537	-0-	437	1124	3537	3			N	-0-					-0-
02	4587	X	3463	-0-	-1124	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3906	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

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
10	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	3			N	-0-					13
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					13
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					13
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					13
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	1053	3			N	-0-					13
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					13

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
10	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4562	-0-	-584	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4065	-0-	-555	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	4501	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2341	-0-	-914	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2206	-0-	-884	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2331	-0-	-862	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

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
10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1255	-0-	-313	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

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
10	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4031	-0-	-229	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3453	-0-	-467	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-

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
10	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5385	-0-	-9	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4738	-0-	-414	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5705	-0-	-30	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5642	-0-	-93	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	5161	-0-	-19	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	5728	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4202	-0-	-200	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3438	-0-	-1057	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	1412	-0-	-3083	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1841	-0-	-639	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		74	-0-	74	801	74	3			N	-0-					-0-
01	1052	X	251	-0-	-801	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

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
10	4526	X	4388	-0-	-138	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4059	-0-	-321	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4362	-0-	-40	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

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
10	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	765	1	2900	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3562	-0-	-38	-0-	730	1	2832	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3200	-0-	-396	-0-	754	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	749	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2679	-0-	-653	-0-	677	1	2002	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	741	1	2754	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6709	-0-	-204	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	6486	-0-	-204	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6602	-0-	-94	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5835	-0-	-213	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2082	-0-	-46	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8			-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6879	-0-	-34	-0-	6879	2			Y	-0-					56
11	6720	X	6524	-0-	-196	-0-	6523	2	1	9	Y	1					57
12	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	6776	2	23	9	Y	21					78
01	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	6787	2	45	9	Y	41					119
02	6272	X	5873	-0-	-399	-0-	5836	2	37	9	Y	34	48	1			105
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	28					133

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4941	-0-	-236	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4947	-0-	-230	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4966	-0-	-211	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4627	-0-	-49	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3036	-0-	-591	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2932	-0-	-316	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2300	-0-	-490	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4716	-0-	-399	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4511	-0-	-319	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4064	-0-	-192	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4633	-0-	-79	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4852	-0-	-108	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	3920	-0-	-644	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2829	-0-	-271	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2525	-0-	-107	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	817	-0-	-667	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	753	-0-	-301	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3	9	N	3	3	8			-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1355	-0-	-536	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2138	-0-	-202	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	3441	X	2565	-0-	-876	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2293	-0-	-1037	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2505	-0-	-843	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2092	-0-	-1256	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	1001	-0-	-1911	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	503	-0-	-2070	-0-	503	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1697	-0-	-179	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2354	-0-	-219	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2471	-0-	-350	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	284	3	4	9	N	4	4	8			-0-

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
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5689	-0-	-131	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5816	-0-	-446	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5892	-0-	-370	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5288	-0-	-368	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5641	-0-	-559	-0-	5641	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	73	-0-	73	3164	73	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

10	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	330	N	56	-0-	-274	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4020	-0-	-103	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 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
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4	4	8			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4992	-0-	-123	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4951	-0-	-164	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4525	-0-	-123	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

10	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2523	-0-	-537	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

10	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4781	-0-	-303	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4436	-0-	-648	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3922	-0-	-670	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4245	-0-	-808	-0-	4245	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

10	8835	X	7268	-0-	-1567	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	7221	-0-	-1329	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7817	-0-	-739	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	7719	-0-	-713	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	6350	-0-	-930	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6055	-0-	-1757	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					16
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					16
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					16
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					16
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					16
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4004	3	1	9	N	1	1	8			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1904	-0-	-1036	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1102	-0-	-1936	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1358	-0-	-1339	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1289	-0-	-923	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

10	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2807	-0-	-161	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

10	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2598	3	3	9	N	3	3	8			-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4695	-0-	-234	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4042	-0-	-728	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4178	-0-	-596	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4197	-0-	-31	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

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
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2044	-0-	-326	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

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
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	2165	-0-	-25	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2198	-0-	-65	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1758	-0-	-286	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1939	-0-	-324	-0-	1937	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4212	-0-	-498	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4078	-0-	-975	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3863	-0-	-1190	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3302	-0-	-1262	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	4257	3			N	-0-					-0-

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
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1812	-0-	-544	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2211	-0-	-1	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2972	-0-	-376	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2642	-0-	-466	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2674	-0-	-767	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	343	-0-	-1114	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	930	N	533	-0-	-397	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	806	N	403	-0-	-403	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2542	-0-	-578	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	779	-0-	-1732	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	848	-0-	-1663	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	858	-0-	-1522	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	835	-0-	-1800	-0-	835	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4292	-0-	-58	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3792	-0-	-827	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4008	-0-	-611	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3401	-0-	-771	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4203	-0-	-416	-0-	4203	3			N	-0-					-0-

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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	2573	N	2122	-0-	-451	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1828	-0-	-497	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1777	-0-	-435	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

10	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	53	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

10	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2878	-0-	-602	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3802	-0-	-62	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4138	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

10	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2788	-0-	-512	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2551	-0-	-193	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					28
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					28
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					28
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					28
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					28
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2766	-0-	-204	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2531	-0-	-600	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	3	1	9	N	1	1	8			-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3305	-0-	-1128	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3200	-0-	-790	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3404	-0-	-595	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3095	-0-	-718	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2646	-0-	-798	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3308	3	1	9	N	1	1	8			-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2578	3			Y	-0-					36
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					36
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					36
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					36
02	2492	N	2302	-0-	-190	-0-	2302	3			Y	-0-					36
03	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	3			Y	-0-					36

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
10	5053	X	3515	-0-	-1538	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
11	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
12	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-

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
10	6634	X	6465	-0-	-169	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6322	-0-	-126	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	3			N	-0-					-0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7897	-0-	-380	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7631	-0-	-109	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7766	-0-	-46	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3425	-0-	-85	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3487	-0-	-109	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2969	-0-	-251	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3496	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
10	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	858	-0-	-282	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	992	N	405	-0-	-587	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5	5	8			-0-

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
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	902	-0-	-470	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1355	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	3			N	-0-					-0-
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6121	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

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
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

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
10	3627	X	3101	-0-	-526	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

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
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2734	-0-	-178	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	3			N	-0-					-0-

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
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1213	-0-	-1007	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	599	-0-	-1695	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	180	-0-	-2114	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	14	-0-	-2002	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3047	-0-	-373	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2374	-0-	-1160	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2346	-0-	-1188	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2321	-0-	-703	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2775	-0-	-418	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2034	-0-	-1056	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	701	-0-	-2399	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1360	-0-	-1554	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

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
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-

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
10	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4164	-0-	-126	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4255	-0-	-271	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4296	-0-	-230	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3942	-0-	-146	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-

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
10	1395	N	517	-0-	-878	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	8	-0-	-1522	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2403	-0-	-61	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

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
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7829	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

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
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

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
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1532	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	14B2 EXT		110	-0-	110	1036	110	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		365	-0-	365	1401	365	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		883	-0-	883	2284	883	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		23	-0-	23	2307	23	3			N	-0-					-0-
02	2327	X	20	-0-	-2307	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5	5	8			-0-

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
10	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2986	-0-	-122	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

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
10	8091	X	7336	-0-	-755	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	6807	-0-	-1023	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7029	-0-	-1062	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6234	-0-	-1144	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	5534	-0-	-1102	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	4250	-0-	-3097	-0-	4250	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-

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
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	63	-0-	-2709	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	60	-0-	-3009	-0-	60	3			N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	5394	X	4921	-0-	-473	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4950	-0-	-270	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4897	-0-	-435	-0-	4897	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4021	3	1	9	N	1	1	8			38
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3815	3	1	9	N	1	1	8			38
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4106	3	1	9	N	1	1	8			38
01	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3753	3	1	9	N	1	1	8			38
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					38
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3790	3	2	9	N	2	2	8			38

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3265	-0-	-67	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3598	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2258	-0-	-66	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2768	-0-	-4	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3269	-0-	469	469	3269	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3376	-0-	276	745	3376	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

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
10	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2251	-0-	-59	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1060	-0-	-1234	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1009	-0-	-791	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	952	N	589	-0-	-363	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

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
10	2294	X	1511	-0-	-783	-0-	565	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	547	1	3653	2	Y	-0-					-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	565	1	3453	2	Y	-0-					-0-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	565	1	4482	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	1099	-0-	-2653	-0-	511	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	950	-0-	-3204	-0-	565	1	385	2	Y	-0-					-0-

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
10	6076	X	5773	-0-	-303	-0-	5773	3			Y	-0-					161
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6262	3	1	9	Y	1	1	8			161
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6312	3	1	9	Y	1	1	8			161
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6021	3	1	9	Y	1	1	8			161
02	5544	X	5222	-0-	-322	-0-	5222	3			Y	-0-					161
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6566	3	2	9	Y	2	2	8			161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2080	-0-	-369	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1978	-0-	-440	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1729	-0-	-511	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1177	-0-	-528	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	918	-0-	-912	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	392	N	236	-0-	-156	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1093	-0-	-1259	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1149	-0-	-1424	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

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
10	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3872	-0-	-104	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	4181	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2676	-0-	-624	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2665	-0-	-931	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2298	-0-	-1298	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1923	-0-	-1325	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7678	-0-	-72	-0-	7675	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8247	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10851	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10383	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7700	X	7619	-0-	-81	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	7214	-0-	-1528	-0-	7205	3	9	9	N	8	8	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4307	-0-	-89	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	4719	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1816	-0-	-144	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1391	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

10	3627	X	3055	-0-	-572	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2877	-0-	-213	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

10	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	863	1	928	2	N	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	835	1	896	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	863	1	914	2	N	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	863	1	826	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1511	-0-	-113	-0-	780	1	731	2	N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	863	1	1151	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	3815	3			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

10	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3764	-0-	-256	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3843	-0-	-311	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3595	-0-	-621	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

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
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					2
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					2
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			Y	-0-					2
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					2
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					2
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2974	3	1	9	Y	1	1	8			2

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
10	2232	X	63	-0-	-2169	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	143	-0-	-2017	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1696	-0-	-536	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	522	-0-	-1270	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	50	-0-	-1655	-0-	50	3			N	-0-					-0-

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
10	6417	X	6104	-0-	-313	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5524	-0-	-536	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	4125	-0-	-1920	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	2878	-0-	-3136	-0-	2877	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5516	X	1054	-0-	-4462	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	191	-0-	-5916	-0-	191	3			N	-0-					-0-

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
10	10385	X	10183	-0-	-202	-0-	10183	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9827	-0-	-223	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	9706	-0-	-586	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	10263	-0-	-29	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8555	-0-	-629	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9653	-0-	-515	-0-	9653	3			N	-0-					-0-

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
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		400	-0-	400	441	400	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3902	-0-	-58	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	2729	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3090	X	2749	-0-	-341	-0-	2748	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	2225	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	2487	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2576	X	1969	-0-	-607	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2449	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5984	-0-	-30	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5375	-0-	-29	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	5812	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
02	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2574	-0-	-402	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3826	-0-	-80	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2713	-0-	-815	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	1075	-0-	-2831	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

10	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2036	-0-	-1520	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	1033	-0-	-2811	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	96	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	85	1	2071	2	N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	79	1	1530	2	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3444	-0-	-224	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1127	-0-	-793	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	449	-0-	-1659	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

10	6014	X	2773	-0-	-3241	-0-	173	1	2600	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2634	-0-	-666	-0-	154	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	179	1	3562	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	183	1	2927	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2609	-0-	-583	-0-	171	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	182	1	2898	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

10	4867	X	3739	-0-	-1128	-0-	177	1	3562	2	N	-0-					-0-
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	174	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	169	1	5306	2	N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	177	1	5010	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	179	1	4693	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	172	1	4449	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

10	12059	X	11385	-0-	-674	-0-	290	1	11095	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10019	-0-	-1651	-0-	240	1	9779	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	11486	-0-	-573	-0-	246	1	11240	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	10560	-0-	-1499	-0-	241	1	10319	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	9571	-0-	-1321	-0-	216	1	9355	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	9147	-0-	-2354	-0-	237	1	8910	2	N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	790	-0-	790	790	790	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	846	1	3588	2	N	-0-					-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	819	1	3599	2	N	-0-					-0-
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	846	1	4163	2	N	-0-					-0-
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	846	1	4186	2	N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	764	1	3588	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3977	-0-	-1045	-0-	846	1	3131	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1930	-0-	-643	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1538	-0-	-832	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1633	-0-	-692	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

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
10	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	3			Y	-0-					63
11	3090	X	3023	-0-	-67	-0-	3023	3			Y	-0-					63
12	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2984	3			Y	-0-					63
01	3038	X	2450	-0-	-588	-0-	2450	3			Y	-0-					63
02	2828	X	2368	-0-	-460	-0-	2368	3			Y	-0-					63
03	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2996	3	1	9	Y	1	1	8			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3823	-0-	-197	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3473	-0-	-391	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	3702	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

10	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	2969	3			N	-0-					41
11	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2756	3			N	-0-					41
12	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	2802	3			N	-0-					41
01	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	3			N	-0-					41
02	2884	X	2722	-0-	-162	-0-	2722	3			N	-0-					41
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3008	3	1	9	N	1	1	8			41

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					27
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					27
12	1550	N	417	-0-	-1133	-0-	417	3			Y	-0-					27
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					27
02	560	N	271	-0-	-289	-0-	271	3			Y	-0-					27
03	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			Y	-0-					27

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

10	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3186	-0-	-6	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1866	-0-	-122	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

10	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	3			Y	-0-					36
11	4530	X	4298	-0-	-232	-0-	4298	3			Y	-0-					36
12	4650	X	3536	-0-	-1114	-0-	3536	3			Y	-0-					36
01	4650	X	3051	-0-	-1599	-0-	3051	3			Y	-0-					36
02	4284	X	2947	-0-	-1337	-0-	2947	3			Y	-0-					36
03	4743	X	3314	-0-	-1429	-0-	3313	3	1	9	Y	1	1	8			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2548	-0-	-645	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2659	-0-	-431	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2446	-0-	-46	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2575	-0-	-184	-0-	2574	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3158	-0-	-322	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2873	-0-	-95	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3219	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3637	-0-	-59	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	4067	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

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
10	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3568	-0-	-128	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	3921	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

10	2914	X	2385	-0-	-529	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3408	-0-	308	308	3408	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3017	-0-	-83	225	3017	3			N	-0-					-0-
02	3026	X	2801	-0-	-225	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

10	4774	X	4726	-0-	-48	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2505	-0-	-1807	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

10	2697	X	1222	-0-	-1475	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	479	-0-	-961	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	257	-0-	-1169	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2340	-0-	-574	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2163	-0-	-609	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2570	-0-	-160	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2373	-0-	-63	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

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
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3268	-0-	-204	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			Y	-0-					39
11	6420	X	6385	-0-	-35	-0-	6385	3			Y	-0-					39
12	6634	X	6592	-0-	-42	-0-	6592	3			Y	-0-					39
01	6634	X	6442	-0-	-192	-0-	6442	3			Y	-0-					39
02	5964	X	5738	-0-	-226	-0-	5738	3			Y	-0-					39
03	6603	X	6512	-0-	-91	-0-	6511	3	1	9	Y	1	1	8			39

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
10	2542	X	2523	-0-	-19	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2512	-0-	-68	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	356	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2697	-0-	-3	-0-	352	1	2345	2	N	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	363	1	2383	2	N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	352	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2208	-0-	-312	-0-	312	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2550	-0-	-209	-0-	359	1	2191	2	N	-0-					-0-

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
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

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
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3181	-0-	-1190	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3645	-0-	-726	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3165	-0-	-447	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	413	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3542	-0-	-550	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3629	-0-	-331	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	2710	-0-	-1661	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	1842	-0-	-2106	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	661	-0-	-3090	-0-	661	3			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3005	-0-	-1363	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4122	-0-	-1117	-0-	4122	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4216	X	3391	-0-	-825	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3290	-0-	-790	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3107	-0-	-985	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

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
10	6417	X	6059	-0-	-358	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5861	-0-	-349	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5664	-0-	-567	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	3656	-0-	-1804	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	4817	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3343	-0-	243	243	3343	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3377	-0-	277	520	3377	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2923	-0-	123	643	2923	3			N	-0-					-0-
03	3070	X	2427	-0-	-643	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	8			18

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
10	4898	X	4709	-0-	-189	-0-	1208	1	3501	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4637	-0-	-133	-0-	1169	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4751	-0-	-178	-0-	1208	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4643	-0-	-286	-0-	1208	1	3435	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	974	1	3298	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	663	1	3779	2	N	-0-					-0-

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
10	6045	X	5751	-0-	-294	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5539	-0-	-341	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5268	-0-	-808	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4706	-0-	-1370	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	4225	-0-	-1151	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	2896	-0-	-2870	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

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
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3			N	-0-					-0-

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
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4818	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

10	1767	N	1200	-0-	-567	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2213	-0-	-587	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					-0-
*02		4	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

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
10	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3937	X	3626	-0-	-311	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3431	-0-	-379	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3399	-0-	-538	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2969	-0-	-565	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2881	-0-	-395	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

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
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

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
10	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

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
10	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3517	-0-	-179	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3836	-0-	-287	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3613	-0-	-139	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	4075	3			N	-0-					-0-

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
10	4898	X	4727	-0-	-171	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4116	-0-	-168	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	4539	3			N	-0-					-0-

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
10	1953	X	693	-0-	-1260	-0-	202	1	491	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	420	-0-	-1350	-0-	152	1	268	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	138	1	869	2	N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	162	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	153	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	423	1	1219	2	N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4931	-0-	-184	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-

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
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2396	-0-	-376	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

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
10	2170	X	1392	-0-	-778	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1133	-0-	-967	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1207	-0-	-963	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1304	-0-	-339	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1222	-0-	-206	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

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
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5017	-0-	-331	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	4940	-0-	-981	-0-	4940	3			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

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
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4694	-0-	-16	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4356	-0-	-40	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4840	-0-	-89	-0-	4840	3			N	-0-					-0-

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
10	5797	X	5788	-0-	-9	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5705	-0-	-92	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2042	-0-	-1089	-0-	1513	1	529	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	1870	-0-	-1160	-0-	1471	1	399	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1865	-0-	-1173	-0-	1492	1	373	2	N	-0-					-0-
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	1541	1	798	2	N	-0-					-0-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1358	1	861	2	N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1257	1	1221	2	N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	863	1	3149	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3787	-0-	-173	-0-	835	1	2952	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	863	1	2987	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2703	-0-	-1389	-0-	863	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3148	-0-	-464	-0-	780	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	863	1	2971	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

10	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2568	-0-	-408	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2584	-0-	-188	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2319	-0-	-750	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6682	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6505	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6448	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6207	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6076	X	4579	-0-	-1497	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5959	-0-	-768	-0-	5955	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3295	-0-	-401	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

10	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2715	-0-	-509	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2505	-0-	-407	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2324	-0-	-900	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	3751	X	380	-0-	-3371	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3	3	8			-0-

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
10	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-

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
10	4464	X	3806	-0-	-658	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	3716	3			N	-0-					-0-

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
10	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

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
10	5673	X	4501	-0-	-1172	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	3755	-0-	-1585	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4106	-0-	-1226	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4200	-0-	-388	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	2095	-0-	-2049	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	2337	-0-	-2158	-0-	2330	3	7	9	N	6	6	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	N	4	4	8			-0-

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
10	2976	X	1614	-0-	-1362	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2346	-0-	-294	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

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
10	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3167	-0-	67	174	3167	3			N	-0-					-0-
02	3302	X	3128	-0-	-174	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

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
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	177	1	4753	2	N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	157	1	4562	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	148	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	152	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4136	-0-	-316	-0-	153	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4691	-0-	-238	-0-	168	1	4523	2	N	-0-					-0-

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
10	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2789	-0-	-39	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

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
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2962	-0-	-258	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

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
10	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2445	-0-	-375	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2185	-0-	-111	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

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
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1689	-0-	-357	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	1			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	1			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-

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
10	2139	X	487	-0-	-1652	-0-	164	1	323	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	418	-0-	-1412	-0-	154	1	264	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	209	-0-	-1620	-0-	146	1	63	2	N	-0-					-0-
01	775	X	140	-0-	-635	-0-	140	1			N	-0-					-0-
02	700	X	270	-0-	-430	-0-	106	1	164	2	N	-0-					-0-
03	496	X	91	-0-	-405	-0-	91	1			N	-0-					-0-

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
10	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1093	-0-	-559	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

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
10	5208	X	4325	-0-	-883	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	2988	-0-	-1631	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	162	-0-	-4457	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3115	-0-	15	651	3115	3			N	-0-					-0-
11	3531	X	2880	-0-	-651	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2629	-0-	-3	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-

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
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

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
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	991	-0-	-689	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2690	-0-	-162	-0-	2689	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	7750	X	4925	-0-	-2825	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	4821	-0-	-2679	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5404	-0-	-2346	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	5790	-0-	-1960	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4849	-0-	-1563	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

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
10	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4334	-0-	-347	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	2815	-0-	-1413	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3849	-0-	-677	-0-	3849	3			N	-0-					-0-

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
10	3937	X	2590	-0-	-1347	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2242	-0-	-1568	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2461	-0-	-1476	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3010	-0-	-927	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1503	-0-	-1493	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1629	-0-	-975	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2855	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3476	-0-	376	431	3476	3			Y	-0-					-0-
BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210																	
10	3100	N	4393	-0-	1293	4515	4390	3	3	9	Y	3	3	8			22
11	3000	N	4313	-0-	1313	5828	4310	3	3	9	Y	3	3	8			22
12	11149	X	5321	-0-	-5828	-0-	5318	3	3	9	Y	3	3	8			22
01	5270	X	3888	-0-	-1382	-0-	3885	3	3	9	Y	3	3	8			22
02	4760	X	3373	-0-	-1387	-0-	3373	3			Y	-0-					22
03	5332	X	4476	-0-	-856	-0-	4466	3	10	9	Y	9	9	8			22
FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555																	
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			Y	-0-					-0-
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			Y	-0-					-0-
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4794	-0-	-834	-0-	4794	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	4711	-0-	-1985	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484																	
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913																	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349																	
10	2743	N	2343	-0-	-400	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240																	
10	3193	X	2546	-0-	-647	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2416	-0-	-614	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2510	-0-	-621	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2340	-0-	-791	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	313	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	338	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1844	-0-	-822	-0-	378	1	1466	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1977	-0-	-689	-0-	376	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1967	-0-	-441	-0-	294	1	1673	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	972	-0-	-1694	-0-	405	1	567	2	N	-0-					-0-

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
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

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
10	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1970	-0-	-158	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	3			Y	-0-					-0-
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			Y	-0-					-0-
12	8308	X	7969	-0-	-339	-0-	7969	3			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7291	-0-	-1017	-0-	7291	3			Y	-0-					-0-
02	7504	X	6316	-0-	-1188	-0-	6316	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6879	-0-	-1305	-0-	6879	3			Y	-0-					-0-

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
10	2325	X	1	-0-	-2324	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2160	X	3	-0-	-2157	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	830	-0-	-1402	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2474	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	550	1	751	2	N	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	497	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	485	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	487	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	485	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	458	1	1579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					-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
10	3410	X	1031	-0-	-2379	-0-	356	1	675	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	866	-0-	-1954	-0-	381	1	485	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	441	1	1476	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	368	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	360	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	391	1	2005	2	N	-0-					-0-

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
10	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3079	-0-	-521	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3163	-0-	-557	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3062	-0-	-503	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2718	-0-	-502	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2014	-0-	-1365	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

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
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1835	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1480	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1652	N	1596	-0-	-56	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1459	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2924	-0-	124	124	2924	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3254	-0-	154	278	3254	3			N	-0-					-0-

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
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4463	-0-	-156	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4122	-0-	-50	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4424	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	3503	X	3183	-0-	-320	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2834	-0-	-246	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2998	3	1	9	N	1	1	8			34
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2874	3	1	9	N	1	1	8			34
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3016	3	1	9	N	1	1	8			34
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	8			34
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					34
03	2976	N	2917	-0-	-59	-0-	2915	3	2	9	N	2	2	8			34

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2800	-0-	-28	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	5053	X	3489	-0-	-1564	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4442	-0-	-448	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4475	-0-	-578	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4486	-0-	-102	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

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
10	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3497	-0-	-115	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

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
10	2511	N	2187	-0-	-324	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2235	-0-	-5	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2337	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	953	-0-	-755	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	754	-0-	-765	-0-	754	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	713	N	344	-0-	-369	-0-	344	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	6789	X	6621	-0-	-168	-0-	6621	3			N	-0-					20
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			N	-0-					20
12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-					20
01	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6280	3			N	-0-					20
02	5992	X	5771	-0-	-221	-0-	5626	3	145	9	N	132	112	1			40
03	6634	X	6335	-0-	-299	-0-	6335	3			N	-0-					40

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
10	2697	X	2310	-0-	-387	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2095	-0-	-117	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	2950	3			N	-0-					20
11	3030	X	2798	-0-	-232	-0-	2798	3			N	-0-					20
12	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2901	3			N	-0-					20
01	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2737	3			N	-0-					20
02	2744	X	2584	-0-	-160	-0-	2520	3	64	9	N	58	61	1			17
03	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2751	3	1	9	N	1					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2263	-0-	-47	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2170	N	2064	-0-	106	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2140	-0-	110	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	39	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

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
10	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5751	-0-	77	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5601	-0-	320	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5194	-0-	154	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5578	-0-	343	-0-	5578	3			N	-0-					-0-

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
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

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
10	8432	X	7458	-0-	974	-0-	7457	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	8040	X	6828	-0-	1212	-0-	6827	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	8277	X	6815	-0-	1462	-0-	6814	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8277	X	6276	-0-	2001	-0-	6274	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7476	X	5146	-0-	2330	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
03	7471	X	5240	-0-	2231	-0-	5234	3	6	9	Y	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

10	4433	X	3801	-0-	-632	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3341	-0-	-709	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3271	-0-	-790	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3022	-0-	-822	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2759	-0-	-685	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2900	-0-	-913	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

10	6417	X	4942	-0-	-1475	-0-	116	1	4826	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4731	-0-	-1269	-0-	110	1	4621	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5079	-0-	-1121	-0-	127	1	4952	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5018	-0-	-1182	-0-	118	1	4900	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4844	-0-	-168	-0-	117	1	4727	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3275	-0-	-1809	-0-	95	1	3180	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

10	1333	N	178	-0-	-1155	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	197	-0-	-1573	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4671	-0-	1571	1571	4671	3			N	-0-					-0-
01	1691	N	120	-0-	-1571	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	244	-0-	-2205	-0-	244	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	10266	-0-	7166	7166	10266	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4066					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1266					N	-0-					-0-
03	1266	X	-0-	-0-	-1266	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

10	5425	X	4804	-0-	-621	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4635	-0-	-615	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	5122	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	907	-0-	-689	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	4409	-0-	-1543	-0-	4406	3	3	9	Y	3	3	8			16
11	5100	X	4044	-0-	-1056	-0-	4041	3	3	9	Y	3	3	8			16
12	5084	X	4032	-0-	-1052	-0-	4029	3	3	9	Y	3	3	8			16
01	4712	X	4122	-0-	-590	-0-	4119	3	3	9	Y	3	3	8			16
02	4256	X	3800	-0-	-456	-0-	3800	3			Y	-0-					16
03	4402	X	3831	-0-	-571	-0-	3822	3	9	9	Y	8	8	8			16

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
10	6107	X	5914	-0-	-193	-0-	5912	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5366	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5890	X	5446	-0-	-444	-0-	5444	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5890	X	5448	-0-	-442	-0-	5446	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5348	X	5060	-0-	-288	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	5599	3	6	9	N	5	5	8			-0-

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
10	6541	X	5452	-0-	-1089	-0-	5450	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	6330	X	4138	-0-	-2192	-0-	4136	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	5983	X	5700	-0-	-283	-0-	5698	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4289	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	4928	X	3317	-0-	-1611	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4416	-0-	-1288	-0-	4409	3	7	9	Y	6	6	8			-0-

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
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			Y	-0-					-0-
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6058	-0-	-390	-0-	6058	3			Y	-0-					-0-
01	6448	X	5686	-0-	-762	-0-	5686	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5400	-0-	-424	-0-	5400	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5812	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
10	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	565	1	3010	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	547	1	2924	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	565	1	2907	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	565	1	2601	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3241	-0-	-7	-0-	511	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	565	1	2904	2	N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	2011	-0-	-59	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2174	-0-	-10	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2334	-0-	-22	-0-	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					-0-

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
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2435	-0-	-365	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2591	-0-	-292	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2404	-0-	-60	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

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
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5407	-0-	-483	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4904	-0-	-416	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	3			N	-0-					-0-

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
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-

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
10	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3366	-0-	-894	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2808	-0-	-1470	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3074	-0-	-538	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

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
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

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
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2053	-0-	-613	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

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
10	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3128	-0-	-532	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2787	-0-	-995	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2368	-0-	-1414	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2630	-0-	-478	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3979	-0-	-330	-0-	3978	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	4170	X	3837	-0-	-333	-0-	3836	3	1	9	Y	1	1	8			37
12	4154	X	3089	-0-	-1065	-0-	3088	3	1	9	Y	1	1	8			37
01	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	3375	3	1	9	Y	1	1	8			37
02	3584	X	2798	-0-	-786	-0-	2798	3			Y	-0-					37
03	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3571	3	3	9	Y	3	3	8			37

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3320	-0-	-10	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3076	-0-	-88	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3766	-0-	-853	-0-	216	1	3550	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3930	-0-	-600	-0-	201	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3782	-0-	-1085	-0-	217	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	714	-0-	-4153	-0-	146	1	568	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4268	-0-	-128	-0-	187	1	4081	2	N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	227	1	5670	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 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
10	6820	X	6011	-0-	-809	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5547	-0-	-993	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6171	-0-	-804	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5412	-0-	-888	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5928	-0-	-241	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	664	-0-	-1320	-0-	661	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	806	N	524	-0-	-282	-0-	521	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	504	N	195	-0-	-309	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	337	-0-	-190	-0-	327	3	10	9	Y	9	9	8			-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2205	-0-	-63	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 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
10	2666	X	2664	-0-	-2	-0-	443	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	439	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	454	1	2225	2	N	-0-					-0-
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	459	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2263	-0-	-229	-0-	414	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	467	1	2353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	2480	N	1906	-0-	-574	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2105	-0-	-235	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

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
10	4278	X	3850	-0-	-428	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3784	-0-	-176	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3500	-0-	-28	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3649	-0-	-443	-0-	3649	3			N	-0-					-0-

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
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2570	-0-	-344	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2327	-0-	-305	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

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
10	5053	X	3255	-0-	-1798	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4309	-0-	-581	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5297	-0-	-66	-0-	5297	3			N	-0-					-0-

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
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

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
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-

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
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

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
10	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	216	1	7522	2	N	-0-					-0-
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	207	1	7279	2	N	-0-					-0-
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	212	1	9692	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	8064	-0-	-151	-0-	221	1	7843	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7407	-0-	-13	-0-	192	1	7215	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8413	-0-	-1135	-0-	218	1	8195	2	N	-0-					-0-

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
10	10075	X	9493	-0-	-582	-0-	241	1	9252	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8696	-0-	-1054	-0-	209	1	8487	2	N	-0-					-0-
12	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	214	1	9789	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9264	-0-	-718	-0-	211	1	9053	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8456	-0-	-560	-0-	191	1	8265	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	7973	-0-	-2040	-0-	206	1	7767	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	2842	-0-	-1718	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	2520	-0-	-2192	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	2799	-0-	-1913	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2481	-0-	-515	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2416	-0-	-901	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	806	N	394	-0-	-412	-0-	394	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

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
10	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2871	-0-	-9	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2752	-0-	-48	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

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
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5820	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5816	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5323	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5432	X	5385	-0-	-47	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5728	-0-	-286	-0-	5726	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	4650	X	3672	-0-	-978	-0-	3672	3			Y	-0-					77
11	4380	X	3411	-0-	-969	-0-	3411	3			Y	-0-					77
12	4309	X	3568	-0-	-741	-0-	3568	3			Y	-0-					77
01	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3507	3			Y	-0-					77
02	3304	X	3187	-0-	-117	-0-	3187	3			Y	-0-					77
03	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	3553	3			Y	-0-					77

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
10	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

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
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3313	-0-	-47	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3035	-0-	-101	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2163	-0-	-1309	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-			-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-			-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	N	-0-			-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	-0-			-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	1787	-0-	-600	-0-	1787	2	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
12	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	3	N	-0-			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3	N	-0-			-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	89	3 4 9	N	4	4 8		-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	4613	3 1 9	Y	1	1 8		14
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4625	3 1 9	Y	1	1 8		14
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4845	3 1 9	Y	1	1 8		14
01	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	4409	3 1 9	Y	1	1 8		14
02	4312	X	2468	-0-	-1844	-0-	2468	3	Y	-0-			14
03	4836	X	3017	-0-	-1819	-0-	3014	3 3 9	Y	3	3 8		14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3	Y	-0-			25
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4813	3 1 9	Y	1	1 8		25
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3	Y	-0-			25
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4916	3 1 9	Y	1	1 8		25
02	4480	X	4266	-0-	-214	-0-	4266	3	Y	-0-			25
03	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	4386	3 1 9	Y	1	1 8		25

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3390	3 1 9	Y	1	1 8		25
11	3300	X	3136	-0-	-164	-0-	3135	3 1 9	Y	1	1 8		25
12	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	3039	3 1 9	Y	1	1 8		25
01	3534	X	1925	-0-	-1609	-0-	1924	3 1 9	Y	1	1 8		25
02	3192	X	2778	-0-	-414	-0-	2778	3	Y	-0-			25
03	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	3207	3 2 9	Y	2	2 8		25

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3	N	-0-			-0-
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3	N	-0-			-0-
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3	N	-0-			-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3	N	-0-			-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3	N	-0-			-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4761	3 17 9	N	15	15 8		-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	3 20 9	N	18	18 8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	4371	X	397	-0-	-3974	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5637	-0-	-67	-0-	5634	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			Y	-0-					25
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			Y	-0-					25
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			Y	-0-					25
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			Y	-0-					25
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					25
03	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	5087	3	1	9	Y	1	1	8			25

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
10	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2471	-0-	-289	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3007	N	2807	-0-	-200	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

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
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3080	-0-	-364	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2953	-0-	-860	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

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
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2218	-0-	-355	-0-	2216	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	240	-0-	-2488	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2928	-0-	-152	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

10	1364	X	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	178	1	513	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	184	1	3739	2	N	-0-					-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	189	1	4209	2	N	-0-					-0-
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	195	1	5322	2	N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	207	1	5422	2	N	-0-					-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	174	1	4105	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3520	-0-	-1347	-0-	177	1	3343	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

10	4402	X	3436	-0-	-966	-0-	177	1	3259	2	N	-0-					-0-
11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	225	1	9078	2	N	-0-					-0-
12	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	219	1	8310	2	N	-0-					-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	206	1	7509	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	190	1	6973	2	N	-0-					-0-
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	206	1	6761	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

10	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2033	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2135	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1921	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	6014	X	5542	-0-	-472	-0-	209	1	5333	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5692	-0-	-188	-0-	193	1	5499	2	N	-0-					-0-
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	191	1	6382	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6165	-0-	-4	-0-	186	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5460	-0-	-112	-0-	160	1	5300	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5057	-0-	-1515	-0-	169	1	4888	2	N	-0-					-0-

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
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

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
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2604	-0-	-876	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	592	-0-	-3004	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2045	-0-	-1551	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2202	-0-	-962	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4688	-0-	-458	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	4472	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4005	-0-	-285	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4355	-0-	-419	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3951	-0-	-361	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4141	-0-	-633	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	7666	-0-	-1200	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7122	-0-	-1458	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7146	-0-	-1596	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5324	-0-	-3418	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6020	-0-	-1764	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7028	-0-	-629	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
11	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10067	-0-	-473	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9128	-0-	-1412	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8285	-0-	-1235	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9385	-0-	-1155	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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
10	5642	X	4234	-0-	-1408	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4015	-0-	-1415	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4692	-0-	-1012	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4959	-0-	-745	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3399	-0-	-1282	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

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
10	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	285	1	2435	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	274	1	2290	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	289	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	309	1	2051	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2205	-0-	-175	-0-	348	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	419	1	1997	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	2983					N	-0-					-0-
11	2988	X	5	-0-	-2983	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	168	X	5	-0-	-163	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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
10	4185	X	3564	-0-	-621	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3235	-0-	-815	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3278	-0-	-907	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2508	-0-	-1272	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	813	-0-	-727	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1004	-0-	-608	-0-	1003	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4	4	8			-0-

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
10	4278	X	3464	-0-	-814	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2272	-0-	-1480	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

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
10	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	79	-0-	-145	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	2	8			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

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
10	4681	X	3806	-0-	-875	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4161	-0-	-369	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4559	-0-	-122	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3713	-0-	-319	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3937	X	2674	-0-	-1263	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2181	-0-	-1629	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2559	-0-	-1378	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2863	-0-	-1074	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2623	-0-	-933	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

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
10	4061	X	3345	-0-	-716	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3204	-0-	-276	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2977	-0-	-495	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2726	-0-	-591	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2558	-0-	-466	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2858	-0-	-490	-0-	2857	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2285	-0-	-265	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1994	-0-	-134	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

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
10	5239	X	4848	-0-	-391	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4765	-0-	-95	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4799	-0-	-223	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4665	-0-	-357	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4357	-0-	-95	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

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
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

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
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	506	1	3956	2	N	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	483	1	3830	2	N	-0-					-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	498	1	4097	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	509	1	3762	2	N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	394	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	408	1	4418	2	N	-0-					-0-

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
10	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2425	-0-	-319	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
10	2635	X	2238	-0-	-397	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-			-0-
02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	3			N	-0-			-0-
03	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-			-0-

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
10	7905	X	5762	-0-	-2143	-0-	198	1	5564	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	5472	-0-	-1278	-0-	186	1	5286	2	N	-0-			-0-
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	198	1	9045	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6817	-0-	-34	-0-	200	1	6617	2	N	-0-			-0-
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	177	1	6024	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	196	1	5622	2	N	-0-			-0-

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
10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	140	1	6157	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	4153	-0-	-1637	-0-	138	1	4015	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	3808	-0-	-2175	-0-	142	1	3666	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	3504	-0-	-2479	-0-	155	1	3349	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	3318	-0-	-2086	-0-	169	1	3149	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	4072	-0-	-1911	-0-	185	1	3887	2	N	-0-			-0-

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
10	7812	X	7668	-0-	-144	-0-	7668	3			N	-0-			-0-
11	7500	X	7365	-0-	-135	-0-	7365	3			N	-0-			-0-
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-			-0-
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-			-0-
02	6916	X	6818	-0-	-98	-0-	6818	3			N	-0-			-0-
03	7657	X	6703	-0-	-954	-0-	6703	3			N	-0-			-0-

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
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	4402	X	3635	-0-	-767	-0-	208	1	3427	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	209	1	3451	2	N	-0-					-0-
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	234	1	5153	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	219	1	4927	2	N	-0-					-0-
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	182	1	4216	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3687	-0-	-1459	-0-	204	1	3483	2	N	-0-					-0-

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
10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	182	1	6957	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4419	-0-	-861	-0-	161	1	4258	2	N	-0-					-0-
12	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	147	1	6730	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	155	1	5248	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4776	-0-	-1300	-0-	145	1	4631	2	N	-0-					-0-
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	176	1	6616	2	N	-0-					-0-

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
10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	259	1	9805	2	N	-0-					-0-
11	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	235	1	9542	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	244	-0-	-9242	-0-	244	1			N	-0-					-0-
01	9486	X	5890	-0-	-3596	-0-	246	1	5644	2	N	-0-					-0-
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	222	1	9553	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9382	-0-	-104	-0-	243	1	9139	2	N	-0-					-0-

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
10	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	183	1	3899	2	N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	155	1	4114	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	150	1	4665	2	N	-0-					-0-
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	155	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	143	1	4277	2	N	-0-					-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	148	1	4126	2	N	-0-					-0-

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
10	5084	X	4699	-0-	-385	-0-	4697	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	4465	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4929	X	4476	-0-	-453	-0-	4474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4659	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4270	-0-	-442	-0-	4262	3	8	9	N	7	7	8			-0-

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
10	2790	N	2333	-0-	-457	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2483	-0-	-277	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2161	-0-	-163	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

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
10	8959	X	7744	-0-	-1215	-0-	7744	3			Y	-0-					24
11	7800	X	7692	-0-	-108	-0-	7692	3			Y	-0-					24
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	7973	3	88	9	Y	80	64	1			40
01	7378	X	7075	-0-	-303	-0-	7075	3			Y	-0-					40
02	7168	X	6393	-0-	-775	-0-	6393	3			Y	-0-					40
03	8060	X	7037	-0-	-1023	-0-	7037	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	2418	X	2262	-0-	-156	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2096	-0-	-291	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1890	-0-	-266	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

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
10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2674	-0-	-54	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

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
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2478	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2600	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2603	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2488	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	2312	3	10	9	Y	9	9	8			-0-

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
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			Y	-0-					37
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			Y	-0-					37
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			Y	-0-					37
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			Y	-0-					37
02	5600	X	4240	-0-	-1360	-0-	4240	3			Y	-0-					37
03	6200	X	5210	-0-	-990	-0-	5209	3	1	9	Y	1	1	8			37

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
10	6386	X	5552	-0-	-834	-0-	5551	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	5450	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5673	X	5502	-0-	-171	-0-	5501	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	5074	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5124	X	4911	-0-	-213	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	5163	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

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
10	6262	X	5633	-0-	-629	-0-	5633	3			Y	-0-					38
11	6210	X	5023	-0-	-1187	-0-	5023	3			Y	-0-					38
12	6417	X	5321	-0-	-1096	-0-	5321	3			Y	-0-					38
01	6262	X	5344	-0-	-918	-0-	5344	3			Y	-0-					38
02	5432	X	5128	-0-	-304	-0-	5128	3			Y	-0-					38
03	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	5194	3	1	9	Y	1	1	8			38

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
10	5301	X	5008	-0-	-293	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	5029	-0-	-148	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4596	-0-	-192	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	5034	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	1457	N	81	-0-	-1376	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

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
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	3			Y	-0-					25
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			Y	-0-					25
12	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	6882	3	88	9	Y	80	64	1			41
01	7316	X	7085	-0-	-231	-0-	7085	3			Y	-0-					41
02	6636	X	6257	-0-	-379	-0-	6257	3			Y	-0-					41
03	7347	X	7025	-0-	-322	-0-	7025	3			Y	-0-					41

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
10	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	286	1	2319	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2264	-0-	-316	-0-	276	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	286	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	286	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	258	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	286	1	2164	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2174	-0-	-376	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1475	-0-	-1067	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1726	-0-	-402	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

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
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3774	-0-	-276	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3862	-0-	-168	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3041	-0-	-739	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3568	-0-	-617	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

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
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3726	-0-	-110	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	4018	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	11191	X	9478	-0-	-1713	-0-	187	1	9291	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	6193	-0-	-4727	-0-	183	1	6010	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	9265	-0-	-2019	-0-	190	1	9075	2	N	-0-			-0-
01	11284	X	5971	-0-	-5313	-0-	169	1	5802	2	N	-0-			-0-
02	10192	X	3701	-0-	-6491	-0-	149	1	3552	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8448	-0-	-1038	-0-	210	1	8238	2	N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

10	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	3			N	-0-			-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-			-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-			-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-			-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-			-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-			-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

10	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	3187	3			N	-0-			-0-
11	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	3005	3			N	-0-			-0-
12	3410	X	2783	-0-	-627	-0-	2783	3			N	-0-			-0-
01	3410	X	2687	-0-	-723	-0-	2687	3			N	-0-			-0-
02	3080	X	2345	-0-	-735	-0-	2345	3			N	-0-			-0-
03	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	3			N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

10	4774	X	4696	-0-	-78	-0-	4696	3			N	-0-			-0-
11	4620	X	4058	-0-	-562	-0-	4058	3			N	-0-			-0-
12	4774	X	4063	-0-	-711	-0-	4063	3			N	-0-			-0-
01	4743	X	3835	-0-	-908	-0-	3835	3			N	-0-			-0-
02	4284	X	3064	-0-	-1220	-0-	3064	3			N	-0-			-0-
03	4681	X	3028	-0-	-1653	-0-	3028	3			N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	3			N	-0-			-0-
11	7740	X	6961	-0-	-779	-0-	6961	3			N	-0-			-0-
12	7998	X	5088	-0-	-2910	-0-	5088	3			N	-0-			-0-
01	7998	X	7118	-0-	-880	-0-	7118	3			N	-0-			-0-
02	7140	X	5956	-0-	-1184	-0-	5956	3			N	-0-			-0-
03	7781	X	4998	-0-	-2783	-0-	4998	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2853	-0-	-3	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

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
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4338	-0-	-157	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3870	-0-	-190	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	4152	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	72	1	4029	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4054	-0-	-176	-0-	78	1	3976	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4260	-0-	-18	-0-	76	1	4184	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	45	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	38	1	3920	2	N	-0-					-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	36	1	4659	2	N	-0-					-0-

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2668	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3815	-0-	715	715	3801	3	14	9	Y	13	13	8			-0-

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
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3291	-0-	191	191	3291	3			N	-0-					-0-
01	3086	N	2895	-0-	-191	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

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
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	108	1	4408	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4674	-0-	-1116	-0-	100	1	4574	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5390	-0-	-593	-0-	107	1	5283	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	109	1	5448	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4184	-0-	-1136	-0-	108	1	4076	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4968	-0-	-426	-0-	120	1	4848	2	N	-0-					-0-

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
10	13516	X	10150	-0-	-3366	-0-	141	1	10009	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	10283	-0-	-1507	-0-	129	1	10154	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12009	-0-	-484	-0-	150	1	11859	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11008	-0-	-1485	-0-	127	1	10881	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	8048	-0-	-3236	-0-	123	1	7925	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	7782	-0-	-4215	-0-	149	1	7633	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	249	1	8248	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7964	-0-	-136	-0-	252	1	7712	2	N	-0-					-0-
12	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	243	1	10371	2	N	-0-					-0-
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	229	1	8869	2	N	-0-					-0-
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	208	1	7524	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7752	-0-	-618	-0-	232	1	7520	2	N	-0-					-0-

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
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4510	-0-	-830	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4447	-0-	-1071	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4315	-0-	-1203	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3923	-0-	-921	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3855	-0-	-1260	-0-	3855	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	9482	-0-	-2732	-0-	287	1	9195	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	9213	-0-	-57	-0-	282	1	8931	2	N	-0-					-0-
12	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	274	1	12021	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	9842	-0-	-1659	-0-	253	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	8033	-0-	-2355	-0-	251	1	7782	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	9107	-0-	-3200	-0-	280	1	8827	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	1			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	1			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	381	1	23	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	321	1	217	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	13280	-0-	10180	10180	344	1	12936	2	N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2616	-0-	-484	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2855	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8538	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8189	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8680	X	7947	-0-	-733	-0-	7946	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8680	X	5220	-0-	-3460	-0-	5219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7840	X	5422	-0-	-2418	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7848	-0-	-677	-0-	7844	3	4	9	N	4	4	8			-0-

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 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
10	24026	X	1472	-0-	-22554	-0-	1470	3	2	9	N	2	2	8			16
11	2730	X	1525	-0-	-1205	-0-	1523	3	2	9	N	2	2	8			16
12	2821	X	1019	-0-	-1802	-0-	1017	3	2	9	N	2	2	8			16
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	3	3	8			16
02	2548	X	955	-0-	-1593	-0-	955	3			N	-0-					16
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3370	3	235	9	N	214	192	1	7	8	31

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 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
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	511	3	6	9	N	5	5	8			-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5303	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5020	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5404	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5438	3	2	9	N	2	2	8			-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 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
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1684	-0-	-734	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1274	-0-	-42	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	1953	-0-	-417	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1927	-0-	-522	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1784	-0-	-665	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1542	-0-	-558	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1063	-0-	-1262	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

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
10	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4085	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3981	-0-	-129	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			Y	-0-					-0-
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	2199	-0-	-901	951	2199	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2238	-0-	-762	189	2238	3			Y	-0-					-0-
12	2436	X	2247	-0-	-189	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-

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
10	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	5158	3			Y	-0-					19
11	5130	X	4883	-0-	-247	-0-	4883	3			Y	-0-					19
12	5828	X	5650	-0-	-178	-0-	5647	3	3	9	Y	3	13	1			9
01	5828	X	5550	-0-	-278	-0-	5550	3			Y	-0-					9
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			Y	-0-					9
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			Y	-0-					9

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-

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
10	9331	X	8037	-0-	-1294	-0-	8035	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7830	X	6961	-0-	-869	-0-	6959	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8866	X	1712	-0-	-7154	-0-	1710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8866	X	7111	-0-	-1755	-0-	7109	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8008	X	5711	-0-	-2297	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
03	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8170	3	6	9	N	5	5	8			-0-

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
10	7409	X	6713	-0-	-696	-0-	6713	3			Y	-0-					25
11	7170	X	6102	-0-	-1068	-0-	6102	3			Y	-0-					25
12	7223	X	6038	-0-	-1185	-0-	5952	3	86	9	Y	78	63	1			40
01	6975	X	5618	-0-	-1357	-0-	5618	3			Y	-0-					40
02	6300	X	4706	-0-	-1594	-0-	4706	3			Y	-0-					40
03	6727	X	4790	-0-	-1937	-0-	4790	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2364	-0-	-548	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2646	-0-	-764	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

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
10	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					-0-

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
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5932	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5312	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	9114	X	8845	-0-	-269	-0-	8845	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8636	-0-	-4	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	3			N	-0-					-0-
01	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7710	-0-	-354	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	3			N	-0-					-0-

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
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	3	2	9	Y	2	2	8			10
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	3	2	9	Y	2	2	8			10
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	3	2	9	Y	2	2	8			10
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	3	2	9	Y	2	2	8			10
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					10
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	9	Y	4	4	8			10

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
10	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3600	-0-	-89	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2874	-0-	-458	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3533	3			N	-0-					-0-

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
10	7378	X	7288	-0-	-90	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6923	-0-	-207	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6927	-0-	-203	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	7263	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4698	-0-	-1099	-0-	4698	3			Y	-0-					16
11	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	4475	3			Y	-0-					16
12	4743	X	4075	-0-	-668	-0-	4075	3			Y	-0-					16
01	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	4527	3			Y	-0-					16
02	4256	X	3681	-0-	-575	-0-	3681	3			Y	-0-					16
03	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	4184	3			Y	-0-					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5883	-0-	-100	-0-	5883	3			Y	-0-					3
11	5790	X	5674	-0-	-116	-0-	5674	3			Y	-0-					3
12	5859	X	5821	-0-	-38	-0-	5821	3			Y	-0-					3
01	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	5777	3			Y	-0-					3
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-					3
03	5890	X	5827	-0-	-63	-0-	5826	3	1	9	Y	1	1	8			3

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4904	-0-	-273	-0-	4903	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4572	-0-	-76	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5392	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3865	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3737	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3276	X	3207	-0-	-69	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	3371	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6181	-0-	-453	-0-	6180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6000	X	5850	-0-	-150	-0-	5849	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	5957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6107	X	5809	-0-	-298	-0-	5808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5572	X	5221	-0-	-351	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6023	-0-	-146	-0-	6021	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			12

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	722	-0-	-370	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	614	-0-	-595	-0-	613	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	571	-0-	-1754	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	82	-0-	-2258	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	516	-0-	-1158	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2947	-0-	147	147	2947	3			N	-0-					-0-
03	3093	N	2946	-0-	-147	-0-	2945	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	6138	X	5827	-0-	-311	-0-	5827	3			Y	-0-					13
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			Y	-0-					13
12	6324	X	6036	-0-	-288	-0-	6036	3			Y	-0-					13
01	6324	X	5716	-0-	-608	-0-	5716	3			Y	-0-					13
02	5712	X	5172	-0-	-540	-0-	5172	3			Y	-0-					13
03	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	5736	3			Y	-0-					13

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
10	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	2828	3			Y	-0-					21
11	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	2720	3			Y	-0-					21
12	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	3			Y	-0-					21
01	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	2856	3			Y	-0-					21
02	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	2534	3			Y	-0-					21
03	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2797	3			Y	-0-					21

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3149	3			Y	-0-					10
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					10
12	3224	X	2705	-0-	-519	-0-	2705	3			Y	-0-					10
01	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	2722	3			Y	-0-					10
02	2912	X	2871	-0-	-41	-0-	2871	3			Y	-0-					10
03	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	3			Y	-0-					10

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
10	3100	N	2816	-0-	-284	5495	2816	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2682	-0-	-318	5177	2682	3			Y	-0-					-0-
12	7922	X	2745	-0-	-5177	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2444	-0-	-132	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	4247	X	3929	-0-	-318	-0-	3928	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4110	X	3813	-0-	-297	-0-	3812	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4185	X	3720	-0-	-465	-0-	3719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	3484	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	3379	-0-	-373	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3726	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	4	8			13
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	3	8			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

10	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	3			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4866	-0-	-54	-0-	4866	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4908	-0-	-176	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4486	-0-	-78	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	3			Y	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1731	-0-	-173	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	1412	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

10	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
01	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	327	1	2281	2	N	-0-					86
11	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	317	1	2215	2	N	-0-					86
12	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	327	1	2225	2	N	-0-					86
01	3100	X	1958	-0-	-1142	-0-	327	1	1631	2	N	-0-					86
02	2408	X	415	-0-	-1993	-0-	296	1	44	2	N	68	130	1			24
							75	9									
03	2635	X	329	-0-	-2306	-0-	327	1	2	9	N	2					46

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2719	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	5697	-0-	-1929	-0-	176	1	5493	2	Y	25					126
							28	9									
11	7680	X	3041	-0-	-4639	-0-	167	1	2861	2	Y	12					138
							13	9									
12	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	180	1	9167	2	Y	37					175
							41	9									
01	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	162	1	8604	2	Y	59					234
							65	9									
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	150	1	7291	2	Y	41					275
							45	9									
03	9393	X	8694	-0-	-699	-0-	163	1	8451	2	Y	73	216	1			132
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3093	-0-	-1340	-0-	196	1	2879	2	Y	16					94
							18	9									
11	4620	X	3768	-0-	-852	-0-	193	1	3569	2	Y	5					99
							6	9									
12	9765	X	4934	-0-	-4831	-0-	192	1	4714	2	Y	25					124
							28	9									
01	9765	X	4325	-0-	-5440	-0-	210	1	4115	2	Y	-0-					124
02	8820	X	4181	-0-	-4639	-0-	186	1	3951	2	Y	40					164
							44	9									
03	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	209	1	4408	2	Y	60	121	1			94
							66	9									

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3416	-0-	-4	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3135	-0-	-85	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	3382	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4333	-0-	-287	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4479	-0-	-140	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7606	-0-	-361	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7741	-0-	-9	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7684	-0-	-66	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7390	-0-	-391	-0-	7390	3			N	-0-					-0-

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
10	4092	X	3359	-0-	-733	-0-	420	1	2939	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3442	-0-	-518	-0-	441	1	3001	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	439	1	3232	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	433	1	3123	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	382	1	2973	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	424	1	3136	2	N	-0-					-0-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3214	3	1	9	N	1	1	8			64
11	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3206	3	1	9	N	1	1	8			64
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3473	3	1	9	N	1	1	8			64
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3383	3	1	9	N	1	1	8			64
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					64
03	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3374	3	4	9	N	4	4	8			64

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-

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
10	3348	X	2966	-0-	-382	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3198	-0-	-882	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3141	-0-	-1168	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3123	-0-	-1186	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2810	-0-	-1082	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-

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
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2742	-0-	-468	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2965	-0-	-352	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2919	-0-	-329	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-

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
10	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	3			Y	-0-					28
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	3			Y	-0-					28
12	7192	X	6931	-0-	-261	-0-	6931	3			Y	-0-					28
01	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	3			Y	-0-					28
02	6720	X	6104	-0-	-616	-0-	6104	3			Y	-0-					28
03	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	6770	3			Y	-0-					28

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
10	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	2866	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2440	-0-	-220	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	2761	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
10	3100	N	270	-0-	-2830	13361	267	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3000	N	29	-0-	-2971	10390	26	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	10415	X	25	-0-	-10390	-0-	24	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1115	3	13	9	N	12	12	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	Y	-0-			7
11	3000	N	4805	-0-	1805	1805	4805	3	Y	-0-			7
12	3100	N	4353	-0-	1253	3058	4353	3	Y	-0-			7
01	3100	N	4567	-0-	1467	4525	4567	3	Y	-0-			7
02	8700	X	4175	-0-	-4525	-0-	4175	3	Y	-0-			7
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3	Y	-0-			7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7588	3 1 9	N	1	1	8	-0-
11	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7477	3 1 9	N	1	1	8	-0-
12	7347	X	7313	-0-	-34	-0-	7312	3 1 9	N	1	1	8	-0-
01	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7523	3 1 9	N	1	1	8	-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	6105	-0-	-1273	-0-	6103	3 2 9	N	2	2	8	-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3529	3	N	-0-			-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3353	-0-	-274	-0-	3353	3	N	-0-			-0-
01	3627	X	3276	-0-	-351	-0-	3276	3	N	-0-			-0-
02	3276	X	3166	-0-	-110	-0-	3166	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3330	3 1 9	N	1	1	8	-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6062	-0-	-510	-0-	26	1 6036 2	N	-0-			-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	19	1 6067 2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5989	-0-	-87	-0-	19	1 5970 2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5939	-0-	-44	-0-	22	1 5917 2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5323	-0-	-361	-0-	23	1 5300 2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5915	-0-	-378	-0-	21	1 5894 2	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	3651	3	N	-0-			-0-
11	3750	X	3117	-0-	-633	-0-	3117	3	N	-0-			-0-
12	3751	X	3223	-0-	-528	-0-	3223	3	N	-0-			-0-
01	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	3358	3	N	-0-			-0-
02	3304	X	3174	-0-	-130	-0-	3174	3	N	-0-			-0-
03	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	3569	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2723	-0-	-563	-0-	390	1 2333 2	N	-0-			-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	350	1 3361 2	N	-0-			-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	378	1 3419 2	N	-0-			-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	383	1 3238 2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3062	-0-	-354	-0-	351	1 2711 2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	392	1 2918 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	1499	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2410	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1848	N	1198	-0-	-650	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1825	-0-	-593	-0-	1819	3	6	9	N	5	5	8			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	3806	-0-	-534	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3915	-0-	-165	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3900	-0-	-223	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3845	-0-	-278	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3442	-0-	-282	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 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
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3741	-0-	-537	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3892	-0-	-248	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3945	-0-	-333	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3354	-0-	-482	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	4012	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4102	-0-	-1261	-0-	4101	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5190	X	4823	-0-	-367	-0-	4822	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5208	X	4905	-0-	-303	-0-	4904	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4194	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4508	X	3599	-0-	-909	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	4949	3	3	9	N	3	3	8			-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	3			N	-0-					-0-
11	9720	X	8704	-0-	-1016	-0-	8704	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	9143	-0-	-932	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	8142	-0-	-1933	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	7538	-0-	-1562	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	7970	-0-	-1640	-0-	7970	3			N	-0-					-0-

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
10	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3318	-0-	-402	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2959	-0-	-457	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

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
10	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

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
10	5177	X	3402	-0-	-1775	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	432	-0-	-4248	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	376	-0-	-4460	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	548	-0-	-4288	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	393	-0-	-3163	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	363	-0-	-3047	-0-	363	3			N	-0-					-0-

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
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6348	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6477	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6293	X	6257	-0-	-36	-0-	6256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5684	X	3818	-0-	-1866	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	3919	-0-	-2374	-0-	3916	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1056	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1488	X	927	-0-	-561	-0-	926	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1488	X	1174	-0-	-314	-0-	1173	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1344	X	184	-0-	-1160	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	16	-0-	-1317	-0-	16	3			N	-0-					-0-

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
10	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	5487	X	5247	-0-	-240	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5140	-0-	-170	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5193	-0-	-294	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4571	-0-	-385	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5360	-0-	-127	-0-	5360	3			N	-0-					-0-

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
10	4774	X	3940	-0-	-834	-0-	3939	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4620	X	3783	-0-	-837	-0-	3782	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4774	X	3509	-0-	-1265	-0-	3508	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3556	X	3358	-0-	-198	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3622	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	7657	X	7550	-0-	-107	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7228	-0-	-182	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	7237	-0-	-203	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7357	-0-	-83	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6691	-0-	-141	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7121	-0-	-443	-0-	7120	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	4154	X	3467	-0-	-687	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

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
10	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	81	1	3509	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3649	-0-	-221	-0-	78	1	3571	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	81	1	3415	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	76	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	73	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	81	1	3650	2	N	-0-					-0-

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
10	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	4145	3			Y	-0-					39
11	4110	X	3827	-0-	-283	-0-	3827	3			Y	-0-					39
12	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	3911	3			Y	-0-					39
01	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	3824	3			Y	-0-					39
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					39
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	3	1	9	Y	1	1	8			39

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
10	8432	X	5761	-0-	-2671	-0-	82	1	5679	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6675	-0-	-735	-0-	77	1	6598	2	N	-0-					-0-
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	76	1	7512	2	N	-0-					-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	77	1	7517	2	N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	73	1	6444	2	N	-0-					-0-
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	79	1	7708	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

10	3317	X	2323	-0-	-994	-0-	565	1	1758	2	Y	-0-					102
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	547	1	3217	2	Y	-0-					102
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	565	1	3587	2	Y	-0-					102
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	565	1	6815	2	Y	-0-					102
02	3500	X	1322	-0-	-2178	-0-	511	1	811	2	Y	-0-					102
03	4154	X	1382	-0-	-2772	-0-	565	1	817	2	Y	-0-					53

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

10	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	21621	2			N	-0-					-0-
11	22936	X	22936	-0-	-0-	-0-	22936	2			N	-0-					-0-
12	24690	X	24690	-0-	-0-	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
01	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
02	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
03	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

10	8091	X	2183	-0-	-5908	-0-	2181	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	7740	X	5590	-0-	-2150	-0-	5587	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8367	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8412	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	3676	-0-	-1718	-0-	3668	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4598	-0-	1498	1498	4598	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4251	-0-	1151	2649	4251	3			N	-0-					-0-
02	7273	X	4624	-0-	-2649	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
01	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1392	-0-	-1708	23390	1392	3			N	-0-					-0-
11	24355	X	965	-0-	-23390	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	352	-0-	-1880	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1030	-0-	-1202	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	761	-0-	-1255	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1035	-0-	-360	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	7032	-0-	-129	-0-	7031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6930	X	6340	-0-	-590	-0-	6339	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7161	X	6388	-0-	-773	-0-	6387	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7130	X	5078	-0-	-2052	-0-	5077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6440	X	3230	-0-	-3210	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	2114	-0-	-4923	-0-	2112	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
11	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
12	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
01	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19385	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
11	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
12	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
01	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
02	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	17205	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22661	X	20812	-0-	-1849	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	21140	-0-	-640	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
12	22471	X	22471	-0-	-0-	-0-	22471	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	21537	-0-	-659	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	19389	-0-	-491	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
03	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	25620	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
11	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
12	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
01	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	8653	-0-	-4171	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
03	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15200	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4372	-0-	-1177	-0-	4371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5370	X	4463	-0-	-907	-0-	4461	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5549	X	4538	-0-	-1011	-0-	4531	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4329	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4172	X	3584	-0-	-588	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	2268	-0-	-2351	-0-	2265	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	589	N	473	-0-	-116	-0-	471	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	620	N	290	-0-	-330	-0-	288	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	243	3	6	9	N	5	5	8			-0-

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
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	1993	-0-	-4765	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5928	-0-	-176	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6361	-0-	-335	-0-	6361	3			N	-0-					-0-

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
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	184	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	151	3	11	9	Y	10	10	8			-0-

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
10	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3421	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 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
10	2821	X	1168	-0-	-1653	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1025	-0-	-1705	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	221	-0-	-2445	-0-	221	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025

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
10	3100	X	1359	-0-	-1741	-0-	205	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	199	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1084	-0-	-311	-0-	205	1	879	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	684	-0-	-711	-0-	210	1	474	2	N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	185	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	205	1	1589	2	N	-0-					-0-

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
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5489	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6003	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5124	X	4993	-0-	-131	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	5085	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7087	-0-	-713	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7247	-0-	-813	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6268	-0-	-1792	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6040	-0-	-680	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5867	-0-	-1449	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

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
10	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	5041	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4920	X	4771	-0-	-149	-0-	4770	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5022	X	4891	-0-	-131	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4961	-0-	-61	-0-	4960	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	4749	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1	-0-	-3006	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	23	-0-	-2317	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025

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
10	7192	X	7010	-0-	-182	-0-	7010	3			N	-0-					57
11	6930	X	6747	-0-	-183	-0-	6747	3			N	-0-					57
12	7068	X	7058	-0-	-10	-0-	7058	3			N	-0-					57
01	7068	X	6814	-0-	-254	-0-	6814	3			N	-0-					57
02	6384	X	6139	-0-	-245	-0-	6139	3			N	-0-					57
03	7068	X	6904	-0-	-164	-0-	6903	3	1	9	N	1	1	8			57

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	8	8			-0-

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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	468	-0-	-192	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	744	N	132	-0-	-612	-0-	132	2			N	-0-					-0-

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
10	14136	X	7864	-0-	-6272	-0-	296	1	7568	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	2962	-0-	-10808	-0-	457	1	2505	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	5883	-0-	-8346	-0-	318	1	5565	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	9782	-0-	-4447	-0-	236	1	9546	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	9524	-0-	-1172	-0-	189	1	9335	2	N	-0-					-0-
03	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	234	1	10257	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21204	X	16726	-0-	-4478	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	14729	-0-	-5341	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	15269	-0-	-5222	-0-	15269	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	17957	-0-	-2534	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16562	-0-	-1246	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
03	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-					-0-

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
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5170	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4695	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5080	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5221	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	4676	X	4300	-0-	-376	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4882	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	846	-0-	-9384	-0-	846	1			N	-0-					-0-
11	9750	X	5035	-0-	-4715	-0-	818	1	4217	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	3283	-0-	-6451	-0-	846	1	2437	2	N	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	846	1	3214	2	N	-0-					-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	764	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	846	1	5769	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	913	1			N	-0-					-0-
11	1170	N	713	-0-	-457	-0-	713	1			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	890	1	484	2	N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	972	1	126	2	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	1	19	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	974	1	216	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	11496	-0-	-718	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
11	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
12	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11743	-0-	-688	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10660	-0-	-736	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11450	-0-	-1167	-0-	11450	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	3234	-0-	-3307	-0-	3223	2	11	9	Y	10					66
11	6330	X	3709	-0-	-2621	-0-	3709	2			Y	-0-					66
12	5270	X	3191	-0-	-2079	-0-	3176	2	15	9	Y	14					80
01	5270	X	2868	-0-	-2402	-0-	2866	2	2	9	Y	2					82
02	4144	X	2972	-0-	-1172	-0-	2941	2	31	9	Y	28					110
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5413	2	3	9	Y	3					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	2169	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2370	X	1804	-0-	-566	-0-	1802	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2449	X	654	-0-	-1795	-0-	652	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2449	X	1287	-0-	-1162	-0-	1285	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2212	X	596	-0-	-1616	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	456	-0-	-1714	-0-	452	3	4	9	N	4	4	8			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2356	-0-	-584	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

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
10	5983	X	5060	-0-	-923	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6901	-0-	-74	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	5088	-0-	-6661	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	8012	-0-	-5098	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11420	-0-	-2127	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	7561	-0-	-5986	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8922	-0-	-150	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19127	X	18665	-0-	-462	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
11	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	19030	-0-	-252	-0-	19030	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	19023	-0-	-259	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	17007	-0-	-549	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
03	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	11419	-0-	-702	-0-	152	1	11267	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	8782	-0-	-3278	-0-	158	1	8624	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11751	-0-	-711	-0-	151	1	11600	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11604	-0-	-858	-0-	171	1	11433	2	N	-0-					-0-
02	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	156	1	11754	2	N	-0-					-0-
03	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	171	1	12784	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	157	1	7544	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	5027	-0-	-2593	-0-	175	1	4852	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6426	-0-	-1448	-0-	175	1	6251	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7477	-0-	-397	-0-	161	1	7316	2	N	-0-					-0-
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	148	1	7252	2	N	-0-					-0-
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	174	1	7724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10732	3	2	9	Y	2	2	8			20
11	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9092	3	2	9	Y	2	2	8			20
12	10850	X	7743	-0-	-3107	-0-	7741	3	2	9	Y	2	2	8			20
01	10850	X	5165	-0-	-5685	-0-	5163	3	2	9	Y	2	2	8			20
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-					20
03	10726	X	1706	-0-	-9020	-0-	1700	3	6	9	Y	5	5	8			20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4882	-0-	-419	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4569	-0-	-561	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4719	-0-	-396	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4647	-0-	-468	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4014	-0-	-382	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	4294	3			N	-0-					-0-

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
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6514	-0-	-492	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	5643	-0-	-1363	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6067	-0-	-345	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6324	-0-	-775	-0-	6324	3			N	-0-					-0-

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
10	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4080	-0-	-120	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4194	-0-	-146	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3832	-0-	-88	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

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
10	9827	X	9654	-0-	-173	-0-	9654	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	9175	-0-	-335	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9093	-0-	-672	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9414	-0-	-351	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8550	-0-	-186	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9279	-0-	-362	-0-	9279	3			N	-0-					-0-

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
10	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4465	-0-	-183	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

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
10	5890	X	5296	-0-	-594	-0-	5295	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5483	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5061	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4816	X	4730	-0-	-86	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5563	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5150	-0-	-1577	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5082	-0-	-436	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4118	-0-	-1006	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

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
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	155	1	5045	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	3012	-0-	-2358	-0-	140	1	2872	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	3538	-0-	-3313	-0-	150	1	3388	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	3609	-0-	-3242	-0-	147	1	3462	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	3418	-0-	-2770	-0-	132	1	3286	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4299	-0-	-909	-0-	154	1	4145	2	N	-0-					-0-

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
10	9517	X	7059	-0-	-2458	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7425	-0-	-1785	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7749	-0-	-559	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6729	-0-	-299	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
03	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

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
10	12059	X	10155	-0-	-1904	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10573	-0-	-707	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	11167	-0-	-117	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9522	-0-	-1266	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10792	-0-	-368	-0-	10792	2			N	-0-					-0-

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
10	16771	X	15773	-0-	-998	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	15630	-0-	-900	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	16896	-0-	-185	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14447	-0-	-2634	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
02	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16249	-0-	-646	-0-	16249	2			N	-0-					-0-

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
10	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
11	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
12	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	18477	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15835	-0-	-1804	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	15305	-0-	-1131	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
03	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	19193	2			N	-0-					-0-

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
10	11749	X	7553	-0-	-4196	-0-	83	1	7470	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9294	-0-	-1296	-0-	97	1	9197	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10361	-0-	-241	-0-	97	1	10264	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9638	-0-	-747	-0-	93	1	9545	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	6727	-0-	-2653	-0-	81	1	6646	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	7742	-0-	-2612	-0-	91	1	7651	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	12394	-0-	-1463	-0-	103	1	12291	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	11235	-0-	-1215	-0-	85	1	11150	2	N	-0-					-0-
12	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	95	1	13705	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	97	1	12985	2	N	-0-					-0-
02	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	88	1	11801	2	N	-0-					-0-
03	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	97	1	13863	2	N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

10	13547	X	11450	-0-	-2097	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11704	-0-	-1166	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
12	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
01	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11714	-0-	-130	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12831	-0-	-1770	-0-	12831	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

10	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3131	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			N	-0-					-0-
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	7045	-0-	-151	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7709	-0-	-258	-0-	7708	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5421	-0-	-469	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4467	-0-	-1423	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3882	-0-	-1438	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	465	X	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	465	X	201	-0-	-264	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	420	X	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	148	1	5044	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	2157	-0-	-4263	-0-	114	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	2049	-0-	-4585	-0-	130	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	3024	-0-	-3610	-0-	126	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	2772	-0-	-3108	-0-	108	1	2664	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	889	-0-	-4288	-0-	145	1	744	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	8565	-0-	-2595	-0-	119	1	8446	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9170	-0-	-610	-0-	115	1	9055	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9899	-0-	-207	-0-	124	1	9775	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	8277	-0-	-1829	-0-	133	1	8144	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	6803	-0-	-1793	-0-	111	1	6692	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8641	-0-	-1248	-0-	137	1	8504	2	N	-0-					-0-

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
10	7998	X	7496	-0-	-502	-0-	104	1	7392	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7589	-0-	-601	-0-	95	1	7494	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6042	-0-	-2421	-0-	110	1	5932	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	5375	-0-	-3088	-0-	100	1	5275	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	4984	-0-	-2520	-0-	92	1	4892	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7569	-0-	-274	-0-	109	1	7460	2	N	-0-					-0-

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
10	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3557	-0-	-73	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2850	-0-	-482	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1254	-0-	-2435	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

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
10	4092	X	3365	-0-	-727	-0-	3362	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3187	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3379	X	2291	-0-	-1088	-0-	2288	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3379	X	2770	-0-	-609	-0-	2767	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3052	X	1372	-0-	-1680	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	6	6	8			-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	5747	-0-	-1538	-0-	5746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6524	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6510	X	6017	-0-	-493	-0-	6016	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6104	X	5208	-0-	-896	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5471	-0-	-1287	-0-	5468	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	2914	X	1264	-0-	-1650	-0-	1263	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	2343	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2184	X	1801	-0-	-383	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2449	-0-	-744	-0-	2447	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	6386	X	5906	-0-	-480	-0-	5905	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6247	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6391	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5801	-0-	-647	-0-	5799	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	8835	X	6894	-0-	-1941	-0-	96	1	6798	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7375	-0-	-1445	-0-	92	1	7283	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	9063	-0-	-51	-0-	113	1	8950	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8782	-0-	-332	-0-	102	1	8680	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7171	-0-	-529	-0-	92	1	7079	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7865	-0-	-1187	-0-	108	1	7757	2	N	-0-					-0-

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
10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5630	-0-	-353	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5317	-0-	-666	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4895	-0-	-621	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5351	-0-	-756	-0-	5350	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	10974	X	7478	-0-	-3496	-0-	86	1	7392	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	6077	-0-	-3943	-0-	112	1	5965	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	3871	-0-	-6514	-0-	165	1	3706	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	6899	-0-	-3486	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	3971	-0-	-5409	-0-	120	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	2295	-0-	-5176	-0-	166	1	2129	2	N	-0-					-0-

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
10	12524	X	10847	-0-	-1677	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11223	-0-	-597	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
12	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9891	-0-	-2013	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	1937	-0-	-8535	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11204	-0-	-948	-0-	11204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14229	X	12787	-0-	-1442	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	13177	-0-	-323	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
12	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11725	-0-	-1512	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	54	-0-	-12238	-0-	54	1			N	-0-					-0-
03	13919	X	13226	-0-	-693	-0-	13226	2			N	-0-					-0-

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
10	6727	X	5929	-0-	-798	-0-	124	1	5805	2	N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	119	1	6427	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	3944	-0-	-2535	-0-	97	1	3847	2	N	-0-					-0-
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	120	1	7531	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4085	-0-	-2019	-0-	90	1	3995	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6424	-0-	-334	-0-	123	1	6301	2	N	-0-					-0-

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
10	5425	X	5142	-0-	-283	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5029	-0-	-101	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5078	-0-	-37	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4429	-0-	-275	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

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
10	8122	X	7972	-0-	-150	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7716	-0-	-144	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7868	-0-	-68	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	6979	-0-	-217	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7751	-0-	-216	-0-	7750	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	373	1	1766	2	N	-0-					137
11	1440	X	900	-0-	-540	-0-	371	1	529	2	N	-0-					137
12	744	N	552	-0-	-192	-0-	369	1	183	2	N	-0-					137
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					137
02	840	N	239	-0-	-601	-0-	199	1	40	2	N	-0-					137
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	281	1	2786	2	N	-0-					26

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
10	2077	N	1137	-0-	-940	-0-	1133	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	938	3	11	9	Y	10	10	8			-0-

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
10	4991	X	3388	-0-	-1603	-0-	3385	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	4680	X	3992	-0-	-688	-0-	3989	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4334	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4096	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	3500	X	3364	-0-	-136	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4445	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

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
10	4526	X	4087	-0-	-439	-0-		4084	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	4380	X	3456	-0-	-924	-0-		3453	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	4371	X	2887	-0-	-1484	-0-		2884	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-		3830	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-		4117	3			Y	-0-					-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-		4946	3	12	9	Y	11	11	8			-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

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
10	2232	X	553	-0-	-1679	-0-		553	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	529	-0-	-1631	-0-		529	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	747	-0-	-1392	-0-		747	3			N	-0-					-0-
01	930	X	660	-0-	-270	-0-		660	3			N	-0-					-0-
02	840	X	557	-0-	-283	-0-		557	3			N	-0-					-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-		1100	3	4	9	N	4	4	8			-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

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
10	11842	X	7761	-0-	-4081	-0-		7761	3			N	-0-					-0-
11	11460	X	7742	-0-	-3718	-0-		7742	3			N	-0-					-0-
12	11842	X	8419	-0-	-3423	-0-		8419	3			N	-0-					-0-
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-		7788	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6576	-0-	-648	-0-		6576	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	6510	-0-	-1922	-0-		6500	3	10	9	N	9	9	8			-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

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
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-		3319	3			N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-		3069	3			N	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-		2779	3			N	-0-					-0-
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-		1906	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	1706	-0-	-1066	-0-		1706	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2401	-0-	-668	-0-		2400	3	1	9	N	1	1	8			-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

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
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-		399	3			N	-0-					-0-
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-		280	3			N	-0-					-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-		422	3			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-
02	779	X	779	-0-	-0-	-0-		779	3			N	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-		289	3	8	9	N	7	7	8			-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

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
10	12183	X	8835	-0-	-3348	-0-		8835	3			N	-0-					-0-
11	11580	X	8282	-0-	-3298	-0-		8282	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	8037	-0-	-4611	-0-		8037	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	7289	-0-	-5359	-0-		7289	3			N	-0-					-0-
02	11424	X	6997	-0-	-4427	-0-		6997	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	7143	-0-	-1692	-0-		7143	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

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
10	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-		9085	2			N	-0-					-0-
11	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-		8655	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8514	-0-	-1096	-0-		8514	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-		8590	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7563	-0-	-1117	-0-		7563	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7442	-0-	-1641	-0-		7442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3100	N	505	-0-	-2595	7476	505	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	271	-0-	-2729	4747	271	3			N	-0-					-0-
12	5360	X	613	-0-	-4747	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	899	X	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	628	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	11718	X	10632	-0-	-1086	-0-	10632	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	9478	-0-	-872	-0-	9478	3			N	-0-					-0-
12	11594	X	11000	-0-	-594	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	9411	-0-	-2183	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	8256	-0-	-2216	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	10270	-0-	-735	-0-	10267	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	7192	X	6948	-0-	-244	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	7023	-0-	-169	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6482	-0-	-14	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	6961	3			N	-0-					-0-

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
10	9703	X	9605	-0-	-98	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9068	-0-	-322	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9166	-0-	-1684	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9165	-0-	-1685	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8201	-0-	-1599	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8287	-0-	-1323	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

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
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
11	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8295	-0-	-695	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8172	-0-	-818	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7324	-0-	-796	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7413	-0-	-988	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

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
10	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8728	-0-	-302	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8516	-0-	-1280	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8724	-0-	-1072	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7159	-0-	-1689	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7763	-0-	-1692	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

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
10	13702	X	13271	-0-	-431	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12713	-0-	-547	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12779	-0-	-768	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12289	-0-	-1258	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11156	-0-	-1080	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11542	-0-	-1726	-0-	11542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	14353	X	8310	-0-	-6043	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9949	-0-	-3131	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10304	-0-	-2747	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
01	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9071	-0-	-225	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8974	-0-	-1318	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

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
10	8773	X	7886	-0-	-887	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
12	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8101	-0-	-207	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7042	-0-	-574	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-

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
10	13919	X	6561	-0-	-7358	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	5962	-0-	-6728	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	11095	-0-	-1584	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
01	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
02	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9502	-0-	-1596	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

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
10	8959	X	8570	-0-	-389	-0-	157	1	8413	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7337	-0-	-1573	-0-	158	1	7179	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8830	-0-	-377	-0-	160	1	8670	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	7547	-0-	-1660	-0-	172	1	7375	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7200	-0-	-1116	-0-	142	1	7058	2	N	-0-					-0-
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	174	1	9086	2	N	-0-					-0-

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
10	8277	X	7498	-0-	-779	-0-	126	1	7372	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	4677	-0-	-3213	-0-	121	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6260	-0-	-1645	-0-	140	1	6120	2	N	-0-					-0-
01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	133	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6177	-0-	-599	-0-	118	1	6059	2	N	-0-					-0-
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	154	1	8193	2	N	-0-					-0-

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
10	9300	X	8288	-0-	-1012	-0-	132	1	8156	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	6945	-0-	-1815	-0-	140	1	6805	2	N	-0-					-0-
12	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	147	1	9701	2	N	-0-					-0-
01	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	141	1	9187	2	N	-0-					-0-
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	129	1	8461	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10199	X	5962	-0-	-4237	-0-	148	1	5814	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	3827	-0-	-2533	-0-	139	1	3688	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5781	-0-	-574	-0-	155	1	5626	2	N	-0-					-0-
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	155	1	5974	2	N	-0-					-0-
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	124	1	6144	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	19	-0-	-5933	-0-	19	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	206	1	17074	2	N	-0-			-0-
11	22020	X	12574	-0-	-9446	-0-	205	1	12369	2	N	-0-			-0-
12	23560	X	15958	-0-	-7602	-0-	195	1	15763	2	N	-0-			-0-
01	23560	X	16117	-0-	-7443	-0-	195	1	15922	2	N	-0-			-0-
02	21280	X	14748	-0-	-6532	-0-	177	1	14571	2	N	-0-			-0-
03	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	220	1	17724	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21173	X	20772	-0-	-401	-0-	248	1	20524	2	N	-0-			-0-
11	25350	X	16542	-0-	-8808	-0-	268	1	16274	2	N	-0-			-0-
12	26195	X	19484	-0-	-6711	-0-	238	1	19246	2	N	-0-			-0-
01	26195	X	18840	-0-	-7355	-0-	227	1	18613	2	N	-0-			-0-
02	23660	X	17969	-0-	-5691	-0-	215	1	17754	2	N	-0-			-0-
03	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	277	1	22598	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11036	X	10406	-0-	-630	-0-	144	1	10262	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	8131	-0-	-2549	-0-	157	1	7974	2	N	-0-			-0-
12	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	151	1	10707	2	N	-0-			-0-
01	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	161	1	10036	2	N	-0-			-0-
02	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	140	1	9638	2	N	-0-			-0-
03	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	175	1	12179	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	209	1	10337	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	4376	-0-	-7054	-0-	152	1	4224	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	7131	-0-	-4680	-0-	186	1	6945	2	N	-0-			-0-
01	11811	X	9734	-0-	-2077	-0-	200	1	9534	2	N	-0-			-0-
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	187	1	9518	2	N	-0-			-0-
03	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	229	1	12073	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6463	-0-	-698	-0-	180	1	6283	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	2796	-0-	-5064	-0-	162	1	2634	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	4635	-0-	-4045	-0-	179	1	4456	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	5835	-0-	-2845	-0-	175	1	5660	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	5154	-0-	-2686	-0-	153	1	5001	2	N	-0-			-0-
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	201	1	6812	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	10639	-0-	-56	-0-	10639	3			N	-0-			117
11	10650	X	10283	-0-	-367	-0-	10283	3			N	-0-			117
12	11005	X	9567	-0-	-1438	-0-	9567	3			N	-0-			117
01	10881	X	10453	-0-	-428	-0-	10453	3			N	-0-			117
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	3			N	-0-			117
03	10633	X	10516	-0-	-117	-0-	10516	3			N	-0-			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	3			N	-0-					-0-
11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	7461	-0-	-1405	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8499	-0-	-367	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
02	8344	X	7248	-0-	-1096	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	8312	-0-	-926	-0-	8312	3			N	-0-					-0-

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
10	17143	X	14959	-0-	-2184	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14260	-0-	-2060	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	16416	-0-	-45	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15555	-0-	-906	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13645	-0-	-635	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
03	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-

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
10	25296	X	21821	-0-	-3475	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	20982	-0-	-3288	-0-	20982	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	21818	-0-	-2455	-0-	21818	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	21063	-0-	-2776	-0-	21063	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18375	-0-	-2569	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
03	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	22948	2			N	-0-					-0-

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
10	18600	X	16277	-0-	-2323	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16300	-0-	-1370	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	17857	-0-	-185	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	16601	-0-	-1441	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14726	-0-	-478	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2			N	-0-					-0-

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
10	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	3			N	-0-					25
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					25
12	8866	X	8033	-0-	-833	-0-	8033	3			N	-0-					25
01	8866	X	8635	-0-	-231	-0-	8635	3			N	-0-					25
02	8092	X	7466	-0-	-626	-0-	7466	3			N	-0-					25
03	8959	X	7821	-0-	-1138	-0-	7821	3			N	-0-					25

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
10	22010	X	20490	-0-	-1520	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
11	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	13363	-0-	-7562	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
01	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18989	-0-	-331	-0-	18989	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	16368	X	15385	-0-	-983	-0-	91	1	15294	2	N	-0-			-0-
11	17010	X	13466	-0-	-3544	-0-	98	1	13368	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	16661	-0-	-916	-0-	39	1	16622	2	N	-0-			-0-
01	17577	X	15927	-0-	-1650	-0-	36	1	15891	2	N	-0-			-0-
02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	40	1	17955	2	N	-0-			-0-
03	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	32	1	16754	2	N	-0-			-0-

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
10	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	124	1	24803	2	N	-0-			-0-
11	30810	X	22861	-0-	-7949	-0-	115	1	22746	2	N	-0-			-0-
12	31837	X	26876	-0-	-4961	-0-	104	1	26772	2	N	-0-			-0-
01	31837	X	24465	-0-	-7372	-0-	24465	2			N	-0-			-0-
02	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	153	1	24011	2	N	-0-			-0-
03	26877	X	22084	-0-	-4793	-0-	130	1	21954	2	N	-0-			-0-

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
10	16213	X	14676	-0-	-1537	-0-	14676	2			N	-0-			-0-
11	15690	X	13604	-0-	-2086	-0-	2	1	13602	2	N	-0-			-0-
12	15686	X	13915	-0-	-1771	-0-	9	1	13906	2	N	-0-			-0-
01	14973	X	11131	-0-	-3842	-0-	11131	2			N	-0-			-0-
02	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-			-0-
03	14663	X	14438	-0-	-225	-0-	14438	2			N	-0-			-0-

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
10	22878	X	14280	-0-	-8598	-0-	289	1	13991	2	N	-0-			-0-
11	21960	X	14716	-0-	-7244	-0-	224	1	14492	2	N	-0-			-0-
12	21979	X	15130	-0-	-6849	-0-	248	1	14882	2	N	-0-			-0-
01	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	2			N	-0-			-0-
02	13748	X	13252	-0-	-496	-0-	166	1	13086	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	14893	-0-	-328	-0-	235	1	14658	2	N	-0-			-0-

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
10	14105	X	4395	-0-	-9710	-0-	317	1	4078	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	4272	-0-	-9378	-0-	326	1	3946	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	7274	-0-	-6366	-0-	341	1	6933	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	6964	-0-	-4444	-0-	870	1	6094	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	4242	-0-	-1414	-0-	287	1	3955	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	4953	-0-	-2332	-0-	344	1	4609	2	N	-0-			-0-

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
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-			-0-
11	1050	N	488	-0-	-562	-0-	488	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	506	-0-	-579	-0-	506	2			N	-0-			-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-

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
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-

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
10	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	3			Y	-0-					101
11	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	3			Y	-0-					101
12	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					101
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					101
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					101
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					101

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
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					23
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			Y	-0-					23
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					23
01	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	3			Y	-0-					23
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	485	3			Y	-0-					23
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			Y	-0-					23

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
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					20
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					20
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					20
01	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	3			Y	-0-					20
02	476	N	88	-0-	-388	-0-	88	3			Y	-0-					20
03	527	N	64	-0-	-463	-0-	64	3			Y	-0-					20

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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					15
11	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	3			Y	-0-					15
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					15
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					15
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					15
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					15

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
10	869	N	804	-0-	-65	-0-	804	3			Y	-0-					34
11	810	N	400	-0-	-410	-0-	399	3	1	9	Y	1					35
12	837	N	585	-0-	-252	-0-	585	3			Y	-0-					35
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			Y	-0-					35
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					35
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					35

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
10	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2697	3	9	9	Y	8					57
11	2700	X	1428	-0-	-1272	-0-	1428	3			Y	-0-					57
12	2759	N	1602	-0-	-1157	-0-	1602	3			Y	-0-					57
01	2697	N	2029	-0-	-668	-0-	2019	3	10	9	Y	9					66
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					66
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					66

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
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			Y	-0-					114
11	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	3			Y	-0-					114
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			Y	-0-					114
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					114
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			Y	-0-					114
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			Y	-0-					114

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	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
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	X	944	-0-	-296	-0-	944	2			N	-0-					52
11	1110	X	764	-0-	-346	-0-	764	2			N	-0-					52
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					52
*01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					52
*02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					52
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					94
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					94
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					94
*01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					94
*02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					94
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					15
11	1260	N	464	-0-	-796	-0-	464	2			N	-0-					15
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					15
*01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					15
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					21
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					21
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21
*01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					21
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					21

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
03	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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	15159	X	14477	-0-	-682	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13716	-0-	-324	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	14293	-0-	-308	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13977	-0-	-624	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12655	-0-	-533	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7305	-0-	-600	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6518	-0-	-202	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

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
10	3348	X	2706	-0-	-642	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1619	-0-	-1078	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1545	-0-	-891	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2728	X	2229	-0-	-499	-0-	2229	2			N	-0-					101
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					101
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					101
01	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2			N	-0-					101
02	2660	X	400	-0-	-2260	-0-	400	2			N	-0-					101
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					20
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					20
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					20
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					20
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

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
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

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
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					15
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					15
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					15
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					15
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					15
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2043	N	413	-0-	-1630	-0-	413	2			Y	-0-					5
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					5
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	344	2	3	9	Y	3					8
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	342	2	1	9	Y	1					9
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	298	2	1	9	Y	1					10
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					10

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	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 931327

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			37

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					10
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2403	3	6	9	N	5					15
12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2363	3	33	9	N	30					45
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					45
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					45
*03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					45

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

10	9858	X	6692	-0-	-3166	-0-	6667	3	25	9	N	23					37
11	9540	X	6144	-0-	-3396	-0-	6122	3	22	9	N	20					57
12	8618	X	6236	-0-	-2382	-0-	6236	3			N	-0-					57
01	7750	X	6095	-0-	-1655	-0-	6095	3			N	-0-					57
02	6636	X	3764	-0-	-2872	-0-	3764	3			N	-0-					57
03	6696	X	5301	-0-	-1395	-0-	5301	3			N	-0-					57

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

10	14B2	EXT	27	-0-	27	27	20	3	7	9	N	6					41
11	14B2	EXT	303	-0-	303	330	300	3	3	9	N	3					44
12	14B2	EXT	250	-0-	250	580	250	3			N	-0-					44
01	1188	X	608	-0-	-580	-0-	600	3	8	9	N	7					51
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					51
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					51

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

10	556	N	38	-0-	-518	-0-	38	3			Y	-0-					65
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-					65
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					65
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					65
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					65
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

10	7068	X	7055	-0-	-13	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5927	-0-	-913	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
12	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5096	-0-	-1288	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6009	-0-	-1059	-0-	6009	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	936	-0-	-184	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4460	-0-	-1000	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5069	-0-	-573	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4775	-0-	-929	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	3719	-0-	-1433	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. //CONT.// 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					29
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					29
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					29
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					29
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					29
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					29

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

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
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					15
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					15
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					15
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					15
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					15
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					15

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
10	589	#	46	-0-	-543	-0-	44	2	2	9	N	2					151
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	2					153
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	2					155
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	2					157
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	2					159
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					161

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	#	6868	-0-	-1161	-0-	6694	3	174	9	N	158	177	1			115
11	7410	#	6479	-0-	-931	-0-	6301	3	178	9	N	162					277
12	7564	#	6534	-0-	-1030	-0-	6346	3	188	9	N	171	167	1			281
01	7254	#	6309	-0-	-945	-0-	6132	3	177	9	N	161	173	1			269
02	6384	#	5063	-0-	-1321	-0-	4945	3	118	9	N	107	175	1			201
03	6882	#	6040	-0-	-842	-0-	5901	3	139	9	N	126	174	1			153

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					205
11	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					205
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					205
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					205
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					205
*03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					205

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					34
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					34
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					34
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					34
02	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					34
03	15	#	4	-0-	-11	-0-	4	3			Y	-0-					34

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

10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					14
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					14
12	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					14
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					14
02	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					14
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

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
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

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
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					25
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					25
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	N	4					29
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					29
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					29
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	N	6					35

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2024 - WELL PLUGGED 06/07/24

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024 - WELL PLUGGED 08/22/24

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			N	-0-					67
11	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	1300	3			N	-0-					67
12	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1310	3			N	-0-					67
01	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					67
02	1204	N	101	-0-	-1103	-0-	101	3			N	-0-					67
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	3			N	-0-					67

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
JAMEX, INC. 429659
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					153
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					153
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					153
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					223
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					223
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					223
01	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1522	3			N	-0-					223
02	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	3			N	-0-					223
03	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	3			N	-0-					223

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					452
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					472
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					490
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					500
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					500

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WT FITTS OPERATING 101837
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	246	-0-	-33	-0-	238	3	8	9	N	7					30
11	270	#	233	-0-	-37	-0-	224	3	9	9	N	8					38
12	279	#	240	-0-	-39	-0-	234	3	6	9	N	5					43
01	248	#	189	-0-	-59	-0-	180	3	9	9	N	8					51
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	199	3	11	9	N	10					61
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	N	15					76

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					17
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					17
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					17
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					17
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					17
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					17

CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WHETSELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 292887 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5811 - 5818

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	124	-0-	-186	-0-	6	3	118	9	N	107	140	1			5
11	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					5
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					5
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					5
02	252	#	31	-0-	-221	-0-	31	3			N	-0-					5
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					255
11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					255
12	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					255
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					255
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					255
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					255

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					76
11	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					76
12	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					76
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
03	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					76

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390	#	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	#	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

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
10	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					30
11	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					30
12	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					30
01	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					30
02	168	#	139	-0-	-29	-0-	139	3			N	-0-					30
*03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					30

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS //CONT.// 479881
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1152	3	6	9	N	5					78
11	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1119	3	7	9	N	6					84
12	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1131	3	6	9	N	5					89
01	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1118	3	4	9	N	4					93
02	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1035	3	6	9	N	5					98
*03	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					98

LARGE OPERATING LLC 486623
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					56
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					112
11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					112
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					112
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					112
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					112
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

MO																	
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					83
11	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					83
12	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					83
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	94	3	75	9	N	68					151
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					151
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					151

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	607	-0-	-168	-0-	603	3	4	9	N	4					47
11	720	#	696	-0-	-24	-0-	695	3	1	9	N	1					48
12	807	R	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	N	4					52
01	780	R	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	N	1					53
02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2					55
03	775	#	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					55

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					66
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					66
12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					66
01	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					66
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					66
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					66

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKNER UNIT "A" WELL #: RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
MOTLEY, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 292699 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5766 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	244	3	169	9	N	154	154	1			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	3	-0-	3	-0-	2	3	1	9	N	1					6
11	0	#	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					115
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					115
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					115

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					50
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					50
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					50

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1023	X	786	-0-	-237	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	990	X	844	-0-	-146	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	533	-0-	-490	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

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
10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	2			N	-0-					58
11	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			N	-0-					58
12	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					58
01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					58
02	1568	N	1420	-0-	-148	-0-	1420	2			N	-0-					58
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			N	-0-					58

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	211	-0-	-626		-0-	211	2			Y	-0-					67
11	210	N	209	-0-	-1		-0-	209	2			Y	-0-					67
12	217	N	205	-0-	-12		-0-	205	2			Y	-0-					67
01	217	N	192	-0-	-25		-0-	192	2			Y	-0-					67
02	196	N	186	-0-	-10		-0-	186	2			Y	-0-					67
03	217	N	168	-0-	-49		-0-	168	2			Y	-0-					67

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					48
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					48
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					48
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					48
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-

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
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					45
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					45
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					45
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					45
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	10	2			N	-0-					45
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					45

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1116	#	1076	-0-	-40	-0-	1023	2	53	9	Y	48					157
11	1050	#	900	-0-	-150	-0-	847	2	53	9	Y	48					205
*12	1085	#	967	-0-	-118	-0-	912	2	55	9	Y	50	156	1			99
*01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	61					160
*02	980	#	678	-0-	-302	-0-	637	2	41	9	Y	37					197
03	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1143	2	54	9	Y	49	166	1			80

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

10	3100	N	2329	-0-	-771	6448	2329	2			Y	-0-	5	5			135
11	3000	N	2168	-0-	-832	5616	2168	2			Y	-0-	5	5			130
*12	3100	N	2185	-0-	-915	4701	2185	2			Y	-0-					130
01	3100	N	1257	-0-	-1843	2858	1257	2			Y	-0-					130
*02	2800	N	309	-0-	-2491	367	309	2			Y	-0-					130
03	2807	N	2440	-0-	-367	-0-	2428	2	12	9	Y	11					141

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	124	#	26	-0-	-98	-0-	24	2	2	9	N	2					116
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	122	2	14	9	N	13					129
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					129
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					142
02	140	#	98	-0-	-42	-0-	84	2	14	9	N	13					155
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					155

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	258	2	76	9	N	69	170	1			99
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	232	2	76	9	N	69					168
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	93	2	4	9	N	4					172
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	95	2	114	9	N	104	181	1			95
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	198	2	81	9	N	74					169
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					169

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					25
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25
12	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2			N	-0-					25
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					25
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					25
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					86
11	1020	N	508	-0-	-512	-0-	508	2			N	-0-					86
12	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					86
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					86
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					86
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023

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
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					24
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					24
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					24
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					24
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					24

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
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	568	3	2	9	N	2					96
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	525	3	2	9	N	2					98
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	581	3	3	9	N	3					101
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					101
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	3	2	9	N	2					103
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	N	2					105

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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

10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	468	-0-	-431	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	222	1	150	2	Y	12	46	1			25
							13	9									
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	342	1	955	2	Y	19					44
							21	9									
12	341	N	71	-0-	-270	-0-	68	1	3	9	Y	3					47
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					47
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					47
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	120	1	921	2	Y	16					63
							18	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	756	N	562	-0-	-194	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					37
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					37
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					37
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					37
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					37
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					71
11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					71
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					71
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					71
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					71
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					71

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	2	-0-	2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024 - WELL PLUGGED 03/12/24

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
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					23
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					23
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					23
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					23

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	N	-0-					14
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					14
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					14
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	N	-0-					14
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					14
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					10
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					10
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					10
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	N	-0-					10
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	7	1	81	3	N	-0-					10
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

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
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					58
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					60
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					63
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	Y	2					65
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	Y	7					72
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	Y	6					78

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					10
11	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					10
12	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					10
01	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1139	2	44	9	Y	40					50
02	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1005	2	42	9	Y	38					88
03	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1125	2	21	9	Y	19	79	1			28

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3086 - 3140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1474	2	35	9	N	32					123
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1360	2	39	9	N	35					158
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1397	2	42	9	N	38	170	1			26
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	N	24					50
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1295	2	35	9	N	32					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					48
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					48
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					48
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	N	3					10
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	127	2	3	9	N	3					13
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	N	8					21
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	152	2	6	9	N	5					26
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11	8	8			29
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	181	2	2	9	N	2					31

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					117
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					117
12	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					117
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					117
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					16
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					16
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					16
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	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

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					11
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					11
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					11
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					11
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	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

10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					112
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					112
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					112
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					112
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2024

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

10	310	N	204	-0-	-106	-0-	196	2	8	9	N	7					150
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	175	2	12	9	N	11	159	1			2
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	174	2	10	9	N	9					11
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	193	2	13	9	N	12					23
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	141	2	14	9	N	13					36
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	163	2	17	9	N	15					51

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					12
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					12
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					12
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					12
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					12

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
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

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
10	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	328	-0-	-44	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

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
10	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

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
10	93	N	83	-0-	-10		-0-	83	2			N	-0-					24
11	108	N	108	-0-	-0-		-0-	108	2			N	-0-					24
12	112	N	112	-0-	-0-		-0-	112	2			N	-0-					24
01	110	N	110	-0-	-0-		-0-	110	2			N	-0-					24
02	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	2			N	-0-					24
03	93	N	66	-0-	-27		-0-	66	2			N	-0-					24

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	168					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1340	2	3	9	N	3					183
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					183
12	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1264	2	9	9	N	8					191
01	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1211	2	15	9	N	14					205
02	1148	N	558	-0-	-590	-0-	557	2	1	9	N	1					206
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1					207

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					90
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					90
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					17
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					17
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					41
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					41
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					41
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					41
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		56	-0-	56	2503	56	3			N	-0-					55
11	T. A.		55	-0-	55	2558	55	3			N	-0-					55
12	T. A.		57	-0-	57	2615	57	3			N	-0-					55
01	T. A.		56	-0-	56	2671	56	3			N	-0-					55
02	T. A.		50	-0-	50	2721	50	3			N	-0-					55
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2721					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	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
10	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1260	3	1	4	N	4					85
							4	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1214	3	1	9	N	1					86
12	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					86
01	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					86
02	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	993	3	1	9	N	1					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					87

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2480	N	2403	-0-	-77 B	-0-	2403	3			N	-0-					22
11	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			N	-0-					22
12	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					22
01	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					22
02	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2004	3	1	9	N	1					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3			N	-0-					23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3228	N	3228	-0-	-0-	B	-0-	3214 3 12 9		2	4	N	11					104
11	3205	N	3205	-0-	-0-	B	-0-	3177 3 26 9		2	4	N	24					128
12	4056	N	4056	-0-	-0-	B	-0-	4005 3 47 9		4	4	N	43					171
01	4088	N	4088	-0-	-0-	B	-0-	4056 3 29 9		3	4	N	26	188	1	1	8	8
02	3532	N	3532	-0-	-0-	B	-0-	3513 3 17 9		2	4	N	15					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3476	N	3476	-0-	-0-	B	-0-	3473 3		3	9	N	3					26

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
01	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					8

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 294164 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	2	1	593	3	N	-0-					20
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	3	1	280	3	N	-0-					20
12	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					20
01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	2	1	591	3	N	-0-					20
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	2	1	540	3	N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					20

MEADOR UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 294704 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 7805 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1030	-0-	-55 B	-0-	3	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	2	1	991	3	N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	3	1	1015	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	3	1	984	3	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	2	1	869	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	2	1	950	3	N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 291792 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9229 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	601	2	4	9	Y	4					22
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	770	2	6	9	Y	5					27
12	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1366	2	2	9	Y	2	1	8			28
01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1156	2	24	9	Y	22					50
02	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	952	2	8	9	Y	7					57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	869	2	18	9	Y	16	57	1			16

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2024 - WELL PLUGGED 10/11/24																	

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
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					133
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-					133
12	620	N	198	-0-	-422	-0-	198	2			N	-0-					133
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					133
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					133
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					133

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
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					17
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					17
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					17
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					17
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					17
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
	STEELE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 021608	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3730 - 3878				
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
	STEELE				WELL #: 1	RRCID -> 279792	COMPL. DATE 10/20/2015					TOTAL DEPTH 4276	PERF. 3836 - 3868				
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	360	N	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	459	-0-	-130	B -0-	459	3			N	-0-					51
11	570	N	344	-0-	-226	B -0-	344	3			N	-0-					51
12	541	N	541	-0-	-0-	B -0-	541	3			N	-0-					51
01	604	N	604	-0-	-0-	B -0-	604	3			N	-0-					51
02	525	N	525	-0-	-0-	B -0-	525	3			N	-0-					51
03	571	N	571	-0-	-0-	B -0-	571	3			N	-0-					51

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
10	589	N	514	-0-	-75	B -0-	514	2			N	-0-					87
11	540	N	502	-0-	-38	B -0-	502	2			N	-0-					87
12	593	N	593	-0-	-0-	B -0-	593	2			N	-0-					87
01	601	N	601	-0-	-0-	B -0-	601	2			N	-0-					87
02	551	N	551	-0-	-0-	B -0-	551	2			N	-0-					87
03	589	N	561	-0-	-28	B -0-	561	2			N	-0-					87

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
10	3162	X	507	-0-	-2655	B -0-	507	2			N	-0-					181
11	2880	X	495	-0-	-2385	B -0-	495	2			N	-0-					181
12	2542	X	1691	-0-	-851	B -0-	1691	2			N	-0-					181
01	2542	X	2121	-0-	-421	B -0-	2121	2			N	-0-	5	5			176
*02	2237	X	2237	-0-	-0-	B -0-	2237	2			N	-0-	5	5			171
*03	2530	X	2530	-0-	-0-	B -0-	2530	2			N	-0-	5	5			166

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	27	-0-	27 B	-76800	27	2			N	-0-					183
11	0	N	40	-0-	40 B	-76760	40	2			N	-0-					183
12	0	N	80	-0-	80 B	-76680	80	2			N	-0-					183
01	31	N	33	-0-	2 B	-76678	33	2			N	-0-					183
*02	28	N	23	-0-	-5 B	-76678	23	2			N	-0-					183
*03	93	N	14	-0-	-79 B	-76678	14	2			N	-0-					183

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
10	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	770	1	33	9	N	30	164	1			39
11	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	689	2	26	9	N	24					63
12	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					63
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					63
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					63

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 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
10	899	N	865	-0-	-34 B	-0-	865	3			N	-0-					53
11	810	N	785	-0-	-25 B	-0-	785	3			N	-0-					53
12	899	N	786	-0-	-113 B	-0-	786	3			N	-0-					53
01	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	3			N	-0-					53
02	728	N	685	-0-	-43 B	-0-	685	3			N	-0-					53
03	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	3			N	-0-					53

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
10	310	N	44	-0-	-266 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	240	N	34	-0-	-206 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

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
10	3128	X	347	-0-	-2781 B	-0-	343	2	4	9	Y	4					71
11	1170	N	271	-0-	-899 B	-0-	271	2			Y	-0-					71
12	372	N	175	-0-	-197 B	-0-	175	2			Y	-0-					71
01	341	N	170	-0-	-171 B	-0-	170	2			Y	-0-					71
02	252	N	95	-0-	-157 B	-0-	95	2			Y	-0-					71
03	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2			Y	-0-					71

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					110

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

10	2967	R	2157	-0-	-810	-0-	2157	3			Y	-0-					90
11	2160	#	2134	-0-	-26	-0-	2134	3			Y	-0-					90
12	2232	#	2141	-0-	-91	-0-	2141	3			Y	-0-					90
01	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2161	3			Y	-0-					90
02	1988	N	1872	-0-	-116	-0-	1872	3			Y	-0-					90
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2059	3			Y	-0-					90

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2968		2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					41
11	2169		2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					41
12	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					41
01	2015	N	1227	-0-	-788	-0-	1050	2	177	9	N	161					202
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					202
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					202

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	#	2945	-0-	-1085	-0-	2945	3			N	-0-					58
11	3900	#	2880	-0-	-1020	-0-	2880	3			N	-0-					58
12	4030	#	2914	-0-	-1116	-0-	2914	3			N	-0-					58
01	3286	#	2806	-0-	-480	-0-	2806	3			N	-0-					58
02	4480	R	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					58
*03	4580	R	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					58

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7851	R	1692	-0-	-6159	-0-	1691	3	1	9	Y	1					46
11	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1654	3	1	9	Y	1					47
12	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	1653	3	1	9	Y	1					48
01	1705	#	1668	-0-	-37	-0-	1667	3	1	9	Y	1					49
02	1540	#	1491	-0-	-49	-0-	1490	3	1	9	Y	1					50
03	1705	#	1630	-0-	-75	-0-	1629	3	1	9	Y	1					51

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
10	629	R	15	-0-	-614	-0-	12	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	2	1			1
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	1			1
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3	3	1			1
02	140	#	94	-0-	-46	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
10	1612	#	1351	-0-	-261	-0-	1351	3			N	-0-					131
11	1560	#	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-					131
12	1612	#	1536	-0-	-76	-0-	1536	3			N	-0-					131
01	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					131
02	1400	#	1375	-0-	-25	-0-	1375	3			N	-0-					131
03	1550	#	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			N	-0-					131

SHERMAN (DAVIS 9100) //CONT.// 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	961 #	687	-0-	-274	-0-	685	3	2	9	N	2					70
11	930 #	616	-0-	-314	-0-	614	3	2	9	N	2					72
12	806 #	591	-0-	-215	-0-	589	3	2	9	N	2					74
01	775 #	503	-0-	-272	-0-	499	3	4	9	N	4					78
02	644 #	70	-0-	-574	-0-	66	3	4	9	N	4					82
03	682 #	8	-0-	-674	-0-	5	3	3	9	N	3					85

BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9364 - 9390

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

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
10	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2265	2	136	9	N	124					203
11	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	2112	2	130	9	N	118	178	1			143
12	1985	R	1985	-0-	-0-	-0-	1932	2	53	9	N	48	176	1			15
01	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1786	2	47	9	N	43					58
02	1316	#	1266	-0-	-50	-0-	1266	2			N	-0-					58
*03	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1819	2	96	9	N	87	107	1			38

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
10	39653	R	9185	-0-	-30468	-0-	9138	3	47	9	Y	43	45	1			10
11	9360	R	9360	-0-	-0-	-0-	9315	3	45	9	Y	41	41	1			10
12	9610	#	9452	-0-	-158	-0-	9409	3	43	9	Y	39	36	1			13
01	9610	#	9306	-0-	-304	-0-	9265	3	41	9	Y	37	37	1			13
02	8680	#	8284	-0-	-396	-0-	8244	3	40	9	Y	36	37	1			12
03	9610	#	6631	-0-	-2979	-0-	6584	3	47	9	Y	43	42	1			13

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
10	5443	R	869	-0-	-4574	-0-	868	3	1	9	Y	1					27
11	1080	#	621	-0-	-459	-0-	621	3			Y	-0-					27
12	1395	#	639	-0-	-756	-0-	638	3	1	9	Y	1					28
01	1395	#	860	-0-	-535	-0-	860	3			Y	-0-					28
02	1260	#	795	-0-	-465	-0-	795	3			Y	-0-					28
03	868	#	847	-0-	-21	-0-	846	3	1	9	Y	1					29

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
10	651	#	408	-0-	-243	-0-	408	3			N	-0-					104
11	630	#	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					104
12	589	#	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					104
01	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					104
02	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					104
03	589	#	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					104

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
10	5712	R	957	-0-	-4755	-0-	931	3	26	9	Y	24	34	1			76
11	1230	#	421	-0-	-809	-0-	408	3	13	9	Y	12					88
12	1302	#	1074	-0-	-228	-0-	1040	3	34	9	Y	31	36	1			83
01	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1240	3	17	9	Y	15	36	1			62
02	1176	#	429	-0-	-747	-0-	417	3	12	9	Y	11					73
03	1085	#	282	-0-	-803	-0-	282	3			Y	-0-					73

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
10	2365	R	331	-0-	-2034	-0-	330	3	1	9	Y	1					34
11	780	#	221	-0-	-559	-0-	220	3	1	9	Y	1					35
12	465	#	192	-0-	-273	-0-	190	3	2	9	Y	2					37
01	586	R	586	-0-	-0-	-0-	579	3	7	9	Y	6					43
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	Y	1					44
*03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	695	3	4	9	Y	4					48

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	2067	3	109	9	N	99					192
11	2190	R	2190	-0-	-0-	-0-	2089	3	101	9	N	92	170	1			114
12	2108	#	1790	-0-	-318	-0-	1685	3	105	9	N	95					209
01	2170	#	1870	-0-	-300	-0-	1769	3	101	9	N	92	175	1			126
02	2044	#	1653	-0-	-391	-0-	1561	3	92	9	N	84					210
*03	3052	R	3052	-0-	-0-	-0-	2950	3	102	9	N	93	180	1			123

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
10	288	R	63	-0-	-225	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

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
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

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
10	434	#	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	420	#	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	364	#	278	-0-	-86	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	434	#	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-

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
10	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					32
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					32
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					32
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					32
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					32
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32

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
10	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					63
11	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					63
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
01	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					63
02	168	#	42	-0-	-126	-0-	42	2			N	-0-					63
03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					63

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
10	4030		3649	-0-	-381	6303	3648	3	1	9	Y	1					79
11	3900		2871	-0-	-1029	5274	2871	3			Y	-0-					79
12	4030		3610	-0-	-420	4854	3609	3	1	9	Y	1					80
01	4495		3579	-0-	-916	3938	3579	3			Y	-0-					80
02	4060		3106	-0-	-954	2984	3105	3	1	9	Y	1					81
*03	4495		3389	-0-	-1106	1878	3388	3	1	9	Y	1					82

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

10	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
01	1612	#	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1428	#	1320	-0-	-108	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
03	1581	#	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

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

10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					18
11	1020	N	729	-0-	-291	-0-	729	3			N	-0-					18
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					18
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					18
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					18
03	1364	N	775	-0-	-589	-0-	775	3			N	-0-					18

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

10	868	#	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					15
11	840	#	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					15
12	868	#	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					15
01	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					15
02	759	R	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6					21
*03	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1272	2	47	9	N	43					64

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PETEX 659782
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	541	2	100	9	N	91	165	1			105
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	507	2	98	9	N	89	130	1			64
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	512	2	102	9	N	93	76	1			81
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	489	2	100	9	N	91					172
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	450	2	84	9	N	76	157	1			91
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	337	2	20	9	N	18	73	1			36

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1368	N	356	-0-	-1012 B	-0-	322	2	34	9	Y	31	49	1			28
11	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	266	2	33	9	Y	30					58
12	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	229	2	33	9	Y	30	41	1			47
01	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	208	2	35	9	Y	32	42	1			37
02	280	N	181	-0-	-99 B	-0-	151	2	30	9	Y	27	41	1			23
03	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	183	2	35	9	Y	32					55

SMYRNA (ATOKA) 84360 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNDERWOOD, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 290416 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6072 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					38
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					38
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					38
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9					47
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	296	2	12	9	N	11					58
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58

HALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 298286 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6006 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372		334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	360		336	-0-	-24	-0-	329	2	7	9	N	6					6
12	372		359	-0-	-13	-0-	352	2	7	9	N	6					12
01	372		365	-0-	-7	-0-	361	2	4	9	N	4					16
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					16
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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
10	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					15
11	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					15
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					15
01	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					15
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					15
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) //CONT.// 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC //CONT.// 102534
DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					22
11	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					22
12	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					22
01	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					22
02	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					22
03	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					42
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					42
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					42
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					42
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					42
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					42

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9					203
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7	163	1			47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7					54
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	10					68

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23

TATANKA OPERATING, LLC 836279
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	149	2	2	9	N	2					233
11	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	111	2	2	9	N	2					235
12	155	N	84	-0-	-71	B	-0-	82	2	2	9	N	2					237
01	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	159	2	3	9	N	3					240
02	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	160	2	6	9	N	5					245
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	167	2	10	9	N	9					254

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					55
11	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					55
12	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					55
01	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					55
02	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					55
03	837	#	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					59
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10003 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

10	1550	#	850	-0-	-700	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
11	1080	#	391	-0-	-689	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	1116	#	324	-0-	-792	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
01	837	#	327	-0-	-510	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	756	#	267	-0-	-489	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	837	#	229	-0-	-608	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

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

10	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					43
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					43
12	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					43
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
02	252	N	126	-0-	-126	-0-	126	2			N	-0-					43
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					43

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

10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					49
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					49
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					49
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	N	3					52
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					52
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					52

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					154
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					154
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					154
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					154
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-					154
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					154

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					176
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					176
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					176
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					176
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					176
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	N	2					178

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					86
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					86
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					86
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	3			N	-0-					86
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					106
11	990	#	922	-0-	-68	-0-	916	3	6	9	N	5					111
12	1023	#	968	-0-	-55	-0-	965	3	3	9	N	3					114
01	1023	#	924	-0-	-99	-0-	921	3	3	9	N	3					117
02	924	#	634	-0-	-290	-0-	631	3	3	9	N	3					120
03	961	#	580	-0-	-381	-0-	577	3	3	9	N	3					123

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953		1939	-0-	-14	289	1939	3			N	-0-					161
11	1890		1830	-0-	-60	229	1830	3			N	-0-					161
12	1953		1928	-0-	-25	204	1928	3			N	-0-					161
01	1953		1840	-0-	-113	91	1840	3			N	-0-					161
02	1764		1263	-0-	-501	-0-	1263	3			N	-0-					161
03	1953		1154	-0-	-799	-0-	1154	3			N	-0-					161

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP BLACKJACK THICKET WELL #: 2 RRCID -> 290746 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4840 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	216	2	11	9	N	10					32
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	213	2	29	9	N	26	52	1			6
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	220	2	12	9	N	11					17
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	207	2	13	9	N	12					29
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	166	2	19	9	N	17	24	1	3	5	2
													17	8			
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	192	2	19	9	N	17					19

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

10	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-

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
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-

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

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

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
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

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
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

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
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

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
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	N	-0-					-0-

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

10	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

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
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

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
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-

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
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-

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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	19	1	27	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	3	N	-0-					-0-

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

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
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

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
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-

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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	3	N	-0-					-0-

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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-

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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-

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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-			-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	N	-0-			-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-			-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-			-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	3	N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	-0-			-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-			-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-			-0-

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	219	2	24	9	N	22	84	1			67
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	186	2	20	9	N	18					85
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	296	2	25	9	N	23					108
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	254	2	22	9	N	20					128
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	265	2	17	9	N	15					143
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					143

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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					102
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	N	3					105
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2					107
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					113
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					113

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2					47
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					48
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2					50
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	126	2	2	9	Y	2					52
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					52
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					52

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
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					15
11	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					15
12	124	#	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					15
01	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					15
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					15
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					13
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					13
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					13
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					13
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					13

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	134	-0-	134	-0-	134	3			Y	-0-					132
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					132
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					132
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					132
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					132
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					132

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
10	0	N	402	-0-	402	-0-	402	3			Y	-0-					77
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					77
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					77
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					77
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					77
03	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
10	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	180	#	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	186	#	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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
10	799	R	799	-0-	-0-	-0-	792	3	7	9	N	6					146
11	764	R	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	N	2					148
12	682	#	677	-0-	-5	-0-	675	3	2	9	N	2					150
01	815	R	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	N	3					153
02	616	#	575	-0-	-41	-0-	571	3	4	9	N	4					157
03	682	#	659	-0-	-23	-0-	656	3	3	9	N	3					160

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					17
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					17
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					17
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					17
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

10	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	49	-0-	49		49	49	2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	72	-0-	72		121	72	2		N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	61	-0-	61		182	61	2		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	99	-0-	99		281	99	2		N	-0-					-0-

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
VIEJO SERVICES, LLC 885566
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-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

10	806 #	778	-0-	-28		-0-	778	2		N	-0-					75
11	780 #	776	-0-	-4		-0-	776	2		N	-0-					75
12	807 R	807	-0-	-0-		-0-	807	2		N	-0-					75
01	775 #	286	-0-	-489		-0-	286	2		N	-0-	75	7			-0-
02	770 R	770	-0-	-0-		-0-	770	2		N	-0-					-0-
03	818 R	818	-0-	-0-		-0-	818	2		N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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
10	296	R	296	-0-	-0-	-0-	287	3	9	9	N	8					48
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	N	7					55
12	317	R	317	-0-	-0-	-0-	304	3	13	9	N	12					67
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	N	23					90
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	211	3	24	9	N	22					112
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	9	N	30					142

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					171
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					171
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					171
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					171
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					171
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					171

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1274	2	22	9	N	20					162
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					167
12	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	1189	2	8	9	N	7					174
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					174
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-					174
03	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	2			N	-0-					174

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					136
11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					136
12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					136
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					136
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					136
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					136

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

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					112
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					112
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					112
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					112
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) //CONT.// 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	#	39	-0-	29	-0-	39	3			N	-0-					56
11	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					56
12	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					56
01	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					56
*02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					56
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					56

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
10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	140	#	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	N	3					29
11	300	#	296	-0-	-4	-0-	292	3	4	9	N	4					33
12	341	#	321	-0-	-20	-0-	318	3	3	9	N	3					36
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3					39
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					39
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					39

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	56	#	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					21
11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	99	3	17	9	Y	15					36
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					36
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	66	3	8	9	Y	7					43
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					43
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					43

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE

BKV BARNETT, LLC 072504

REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

DWP OIL & GAS 237007

BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					18
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					18
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					18
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					18
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					18
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					18

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					20
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					20
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					20
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					20
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20

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
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

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
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					25
11	0	N	1006	-0-	1006	-0-	1006	3			Y	-0-					25
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	3	1	9	Y	1					26
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	Y	2					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	3	11	9	Y	10					172
11	0	N	1039	-0-	1039	-0-	1013	3	26	9	Y	24					196
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1492	3	25	9	Y	23	177	1			42
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1549	3	6	9	Y	5					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KROH OPERATING LLC 478245
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					7
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					7
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					7
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					7
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					7
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					7

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

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					58
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					58
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					58
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					58
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					58
03	0	N	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					63
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					63
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					63
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					63

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 2SE RRCID -> 290636 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4706 - 4716

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4625 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	49	-0-	-323	-0-	47	3	2	9	N	2					52
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					52
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					52
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					52
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					52
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					52

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					12
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					12
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					12
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					12
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					12
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					63
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	690	#	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	713	#	428	-0-	-285	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	644	#	501	-0-	-143	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		20	-0-	20	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
12	54	R	27	-0-	-27	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		16	-0-	16	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
12	44	R	22	-0-	-22	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

ERWIN OPERATING 100175
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5					96
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	97	2	6	9	N	5					101
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	23	2	6	9	N	5					106
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	18	2	6	9	N	5					111
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					111
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					111

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	#	387	-0-	-173	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	620	#	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2024

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
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					40
11	14	R	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					42
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					44
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	2					48
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					50

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
10	620	#	615	-0-	-5	-0-	611	2	4	9	N	4					165
11	600	#	594	-0-	-6	-0-	590	2	4	9	N	4					169
12	665	R	665	-0-	-0-	-0-	619	2	46	9	N	42	169	1			42
01	624	R	624	-0-	-0-	-0-	607	2	17	9	N	15					57
02	560	#	553	-0-	-7	-0-	536	2	17	9	N	15					72
03	620	#	606	-0-	-14	-0-	592	2	14	9	N	13					85

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					89
11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					89
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					89
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					89
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					89
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					89

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
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					122
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					122
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					122
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122

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
10	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					171
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	165	1			28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					78
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					99
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					104
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

10	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					111
11	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					111
12	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					111
01	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					111
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					111
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					111

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
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
10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					82
11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					82
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					82
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					82
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					82
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					82

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	988	R	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	Y	5					13
11	863	R	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	Y	4					17
12	834	R	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	Y	5	17	1			5
01	793	R	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	Y	4					9
02	896	#	724	-0-	-172	-0-	720	3	4	9	Y	4					13
03	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					13

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1138	2	107	9	N	97	108	1			67
11	1200	#	1118	-0-	-82	-0-	1022	2	96	9	N	87					154
12	1240	#	1023	-0-	-217	-0-	932	2	91	9	N	83	163	1			74
01	1209	#	1003	-0-	-206	-0-	914	2	89	9	N	81	74	1			81
02	1120	#	1083	-0-	-37	-0-	995	2	88	9	N	80	117	1			44
03	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					44

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798		2539	-0-	741	9350	2539	2			Y	-0-					-0-
11	1740		2463	-0-	723	10073	2463	2			Y	-0-					-0-
12	1798		2560	-0-	762	10835	2560	2			Y	-0-					-0-
01	1798		2485	-0-	687	11522	2485	2			Y	-0-					-0-
02	1624		2320	-0-	696	12218	2320	2			Y	-0-					-0-
03	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	10482					Y	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	R	801	-0-	-0-	-0-	245	3	556	9	N	505	674	1			21
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	248	3	568	9	N	516	516	1			21
12	864	R	864	-0-	-0-	-0-	263	3	601	9	N	546	514	1			53
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					53
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					53
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	242	3	42	9	N	38					91

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

10	279	N	249	-0-	-30	-0-	248	2	1	9	N	1					54
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	212	2	2	9	N	2					56
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	231	2	1	9	N	1					57
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	214	2	1	9	N	1					58
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					58
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					58

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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

10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					10
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					10
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					10
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					10
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	242	2	10	9	N	9					47
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	218	2	9	9	N	8					55
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9					64
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	223	2	9	9	N	8					72
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	193	2	9	9	N	8					80
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	210	2	12	9	N	11					91

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BENNETT RESOURCES, INC. 065320

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	486	-0-	83	-0-	484	2	2	9	N	2					99
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2					106
03	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
10	610	N	357	-0-	-253	-0-	357	2			Y	-0-					11
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					11
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					11
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					11
02	196	N	27	-0-	-169	-0-	27	2			Y	-0-					11
03	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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVING RANCH WELL #: 7 RRCID -> 298551 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4571 - 4577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1349	-0-	1349	1349	1349	2			N	-0-					-0-
12	0		427	-0-	427	1776	427	2			N	-0-					-0-
01	2883		1107	-0-	-1776	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	2100		1033	-0-	-1067	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	2325		NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1					187
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1					188
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1					189
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	N	1					190
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1					191
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					192

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					77
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					77
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					77
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					77

CARIBOU OPERATING, INC. 131827

DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

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

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					17
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					17
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					17
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					17
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					17
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					17

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	9	Y	177	175	1			12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
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
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					41
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					41
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					41
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					41
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-					41
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					41

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
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					156
11	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					156
12	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					156
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	2			N	-0-					156
02	784	N	224	-0-	-560	-0-	224	2			N	-0-					156
03	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					156

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					57
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					57
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					57
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					62
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					62
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					62
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					62
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	79	2			N	-0-					62
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					62

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

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
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	545	2	7	9	N	6					75
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					80
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	436	2	11	9	N	10					90
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	N	10					100
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	N	7					107
03	434	N	27	-0-	-407	-0-	17	2	10	9	N	9					116

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
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

PITCOCK, INC. 665870

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					55
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					55
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					55
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					55

RANGER OPERATING CO. 691776

HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					5
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					5
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					5
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					5
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					5
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					14
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					14
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					14
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					70
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					70
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					70
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					70
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					204
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					204
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					204
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					204
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					204
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					204

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
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					218
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					218
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					218
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					218
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					218
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					218

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
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	820	3	59	9	N	54	182	1			48
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	820	3	65	9	N	59					107
12	744	N	478	-0-	-266	-0-	449	3	29	9	N	26					133
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	804	3	50	9	N	45					178
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	659	3	56	9	N	51	182	1			47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	2	11	9	N	10	8	8			34
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	728	2	12	9	N	11	9	8			36
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	712	2	10	9	N	9	7	8			38
01	682	N	443	-0-	-239	-0-	421	2	22	9	N	20	3	8			55
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	677	2	14	9	N	13	13	8			55
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	678	2	11	9	N	10	10	8			55

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					122
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					122
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					122
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					122
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	686	2			N	-0-					122
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					122

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	775	N	694	-0-	-81	-0-	486	2	208	9	N	189	175	1			41
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	469	2	210	9	N	191	152	1			80
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	462	2	220	9	N	200	173	1	3	8	104
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	451	2	208	9	N	189	182	1			111
02	644	N	464	-0-	-180	-0-	337	2	127	9	N	115	170	1			56
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	495	2	193	9	N	175	175	1			56

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	723	2	61	9	N	55					143
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	563	2	246	9	N	224	159	1	1	8	207
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					207
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	454	2	15	9	N	14	179	1			42
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	457	2	61	9	N	55					97
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	524	2	250	9	N	227	157	1			167

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	821	2	4	9	N	4					145
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	2	6	9	N	5					150
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	971	2	10	9	N	9					159
01	837	N	454	-0-	-383	-0-	450	2	4	9	N	4	2	8			161
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	846	2	12	9	N	11					172
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	N	7	4	8			175

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	76	2	105	9	N	95	161	1			169
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	97	2	79	9	N	72					241
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	81	2	183	9	N	166	2	8			405
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	235	2	485	9	N	441	696	1	1	8	149
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	193	2	352	9	N	320	360	1			109
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	531	2	1046	9	N	951	710	1			350

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					9
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					9
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					9
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					9
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					9
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					5
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					5
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					5
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					5
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					5
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

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
10	1860	#		1085	-0-	-775	-0-	1021	3	64	9	N	58					68
11	2472	R		2472	-0-	-0-	-0-	2428	3	44	9	N	40					108
12	2232	R		2232	-0-	-0-	-0-	2138	3	94	9	N	85	179	1			14
01	2161	R		2161	-0-	-0-	-0-	2081	3	80	9	N	73					87
02	1638	R		1638	-0-	-0-	-0-	1525	3	113	9	N	103	180	1			10
*03	2063	R		2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					10

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	#		2729	-0-	-123	-0-	2705	3	24	9	N	22					93
11	2760	#		2580	-0-	-180	-0-	2540	3	40	9	N	36					129
12	2790	#		2741	-0-	-49	-0-	2696	3	45	9	N	41					170
01	2790	#		2698	-0-	-92	-0-	2632	3	66	9	N	60	172	1			58
02	2492	#		2292	-0-	-200	-0-	2262	3	30	9	N	27					85
03	2728	#		2719	-0-	-9	-0-	2690	3	29	9	N	26					111

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
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
10	12	R		12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	11	R		11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	14	R		14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	12	R		12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	12	#		10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	12	#	NO RPT		-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) //CONT.// 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC //CONT.// 833621
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
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114